

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И

ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 29 ноября 2023 г. № 10-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОЛЛЕГИИ,

ВРИО РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
А.А. ГАРШИНА

Ю.А. Мокшин

Т.О. Смурыгина

О.В. Никитина

А.В. Моглячев

Е.Е. Зубова

Д.О. Гусев

О.В. Минина

Н.Н. Самойленко

Д.О. Гусев

Присутствовали:

Члены коллегии:

Первый заместитель руководителя департамента –
руководитель управления регулирования
коммунальной инфраструктуры и газоснабжения

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления регулирования
электроэнергетики

Заместитель руководителя департамента –
руководитель управления правового обеспечения

Руководитель управления технического аудита

Руководитель управления регулирования
ценообразования в непроизводственной сфере

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Представитель управления Федеральной
антимонопольной службы по Самарской области
(заочное участие, письмо вх. от 29.11.2023 №4716)

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка»

Представители организаций:

Секретарь заседания:

Главный консультант управления регулирования
электроэнергетики

1. Об установлении цен (тарифов) и показателей деятельности территориальных сетевых организаций на 2024 год

(Смурыгина Т.О.)

По поставленному на повестку дня вопросу выступила руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

При установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на 2024 год департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области в соответствии с требованиями действующего законодательства обратился в ФАС России с заявлением от 31.10.2023 № ДЦТР/3484 о согласовании превышения предельных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на уровне выше максимальных.

В соответствии с приказом ФАС России от 22.11.2023 № 879/23 «О согласовании решения Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного ФАС России на 2024 год» (прилагается), экспертная группа предлагает установить на 2024 год цены (тарифы), а так же показатели деятельности территориальных сетевых организаций в соответствии с проектами приказов, принятыми на заседании коллегии департамента 31.10.2023 (протокол коллегии от 31.10.2023 № 9-э):

- «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области»;

- «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2024 год»;

- «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования»;

- «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

- «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Самарской области»;

- «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя».

- «О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2024 год»;

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Можкин, Т.О.Смурягина, О.В.Никитина,
Е.Е.Зубова, А.В.Могилчев, Д.О.Гусев,

ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

На этом заседании коллегии было объявлено закрытым.

Департамент ценового
и валютного регулирования
и контроля



Заключение

Экспертной группы управления регулированием электроэнергетики Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в 2024 году в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 и установлению индивидуальных тарифов для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями на 2024 год

20.10.2023

I. Основания проведения экспертизы

Расчетные дска по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 год и Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению

АО «Самарская кабельная компания» от 24.04.2023 № 18/416 и обосновывающим материалам. Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№ д/л	Наименование критерия	Оценка
1.	Выделение на праве собственности или на ином законном основании срока не менее очередного расчетного периода регулирования мощности (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 30 МВА	Соответствует
2.	Выделение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования мощности (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, суммарной мощностью следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ; 1 - 20 кВ;	1 - 20 кВ. ниже 1 кВ
3.	ниже 1 кВ – префиксных учетов линий электропередачи Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов предоставления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и	Отсутствует

	качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или не предоставления таких данных	
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обработки потребностей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 551-10-62 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.samgasable.ru
6.	Отсутствие по выделению и (или) пользования 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.	Отсутствуют

Информация о соответствии АО «Самарская кабельная компания» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленном порядке.

Учитывая вышеизложенное АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулированием электроэнергетики Департамента (далее – экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

II. Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
Налоговый кодекс Российской Федерации;
Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
Федеральный закон от 17.08.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О переноса в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
Приказ Министерства энергетики РФ от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»

для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетей организаций»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-з/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемое производство, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861

«Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-з/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

III. Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка

Достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Самарская кабельная компания»;
 2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
 3. Таблица П.30 Методических указаний на 2024 год;
 4. Схема соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесенности объектов электроэнергетики к территориальным сетевым организациям, выданных объектам электроэнергетики хозяйства к территориальным сетевым организациям постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электроэнергетики к территориальным сетевым организациям»;
 5. Дополнительные материалы, представленные заявителем на запрос экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
 6. Внутренняя статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.
- Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителей организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставлявшая их организация.

IV. Анализ финансового состояния АО «Самарская кабельная компания»

1. Анализ имущества и источников его формирования

На 31 декабря 2022 года валюта баланса организации составила 3 874 247 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 3,6% (133 127 тыс. рублей).

1.1. Наибольший удельный вес в структуре имущества организации имеют оборотные активы - 78,3%, внеоборотные активы занимают 21,7% к валюте баланса.

Внеоборотные активы за отчетный период увеличились на 3,8% (30 563 тыс. рублей) и составили 840 747 тыс. рублей.

В составе внеоборотных активов увеличилось основное средства на 7,5% (48 604 тыс. рублей) и составили 693 471 тыс. рублей, результаты исследований и разработок на 25,5% (380 тыс. рублей) и составили 2 851 тыс. рублей. Уменьшились финансовые вложения на 8% (11 035 тыс. рублей), отложенные налоговые активы на 76,9% (1 437 тыс. рублей), прочие внеоборотные активы на 27,5% (6 107 тыс. рублей), нематериальные активы на 10,8% (42 тыс. рублей).

Оборотные активы на конец отчетного периода увеличились на 3,5% (102 564 тыс. рублей) и составили 3 033 500 тыс. рублей.

В составе оборотных активов увеличились: запасы на 23,1% (368 860 тыс. рублей) и составили 1 963 327 тыс. рублей, НДС по приобретенным ценностям на 23 210 тыс. рублей и составили 23 215 тыс. рублей, прочие оборотные активы на 31,8% (1 309 тыс. рублей) и составили 5 425 тыс. рублей. Дебиторская задолженность уменьшилась на 18,8% (228 564 тыс. рублей) и составила 984 367 тыс. рублей, финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) уменьшились на 100% (21 600 тыс. рублей), денежные средства и денежные эквиваленты уменьшились на 41,6% (40 651 тыс. рублей).

1.2. За отчетный период собственные средства увеличились на 24,6% (487 023 тыс. рублей) и составили 2 463 677 тыс. рублей.

В сравнении с показателями предыдущего года долгосрочные обязательства увеличились на 39 838 тыс. рублей. В составе долгосрочных обязательств увеличились отложенные налоговые обязательства.

В составе краткосрочных обязательств заемные средства снизились на 66,2% (864 457 тыс. рублей) и составили 442 027 тыс. рублей, кредиторская задолженность выросла на 129,6% (467 675 тыс. рублей) и составила 828 509 тыс. рублей, оценочные обязательства увеличились на 5,4% (3 028 тыс. рублей) и составили 58 736 тыс. рублей.

Дебиторская задолженность (984 367 тыс. рублей) превышает кредиторскую задолженность (828 509 тыс. рублей) на 155 858 тыс. рублей, что является благоприятным фактором, т.к. организация может расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Оценка стоимости чистых активов показала, что на 31 декабря 2022 года чистые активы (2 463 677 тыс. рублей), превышают уставной капитал организации (236 тыс. рублей). Такое соотношение говорит о хорошем финансовом положении организации в отчетном периоде.

2. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости организации

Анализ ликвидности баланса показал, что из четырех контрольных соотношений, характеризующих активы по степени ликвидности и обязательства по сроку погашения, выполняются 3

(три): средние реализуемые активы больше краткосрочных обязательств; медленно реализуемые активы больше долгосрочных обязательств; труднореализуемые активы меньше постоянных пассивов. Также соотношение свидетельствует о платежеспособности организации, как в долгосрочной, так и в краткосрочной перспективе.

2.1. Коэффициент ликвидности

Коэффициент текущей ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности и реализации имеющихся запасов. Данный коэффициент показывает способность организации оплачивать свои текущие обязательства в ходе обычного производственного процесса. Коэффициент текущей ликвидности на конец отчетного периода составил 2,28, что соответствует нормативному значению (>1,5). Это говорит о том, что организация в состоянии в срок и полностью погасить свои обязательства.

Коэффициент срочной ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет наличности, но и за счет ожидаемых поступлений за выполняемую работу или оказанные услуги. Данный коэффициент отражает прогнозируемую платежеспособность организации при условии своевременного проведения расчетов с дебиторами. Коэффициент срочной ликвидности на 31 декабря 2022 года составил 0,78, показатель не соответствует оптимальному значению (>0,8). Это говорит о том, что организация не способна полностью выполнить свои наиболее срочные обязательства перед краткосрочными кредиторами, используя сумму денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и краткосрочной дебиторской задолженности.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какую часть краткосрочной задолженности может покрыть организация за счет имеющихся денежных средств и краткосрочных финансовых вложений, быстро реализуемых в случае необходимости. По результатам 2022 года коэффициент абсолютной ликвидности не соответствует нормативному значению (>0,2) и составляет 0,04. Это означает дефицит денежных средств, которых недостаточно для погашения всех первоочередных платежей, и свидетельствует об ослаблении финансового состояния предприятия. В этих условиях текущая платежеспособность предприятия полностью зависит от надежности дебиторов.

2.2. Коэффициент финансовой устойчивости

Коэффициент автономии (финансовой независимости) характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает, насколько организация независима от кредиторов. На конец отчетного периода коэффициент автономии имеет значение 0,64, показатель больше рекомендуемого норматива (0,5-0,8) и указывает на независимость организации от внешних кредиторов, все обязательства организации могут быть покрыты ее собственными средствами.

Коэффициент финансирования характеризует, какая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств, а какая часть деятельности финансируется за счет заемных средств. На 31 декабря 2022 года коэффициент финансирования имеет значение 1,75 при критерии нормативе (>0,7) и означает, что большая часть деятельности организации финансируется за счет собственных средств.

Коэффициент финансовой устойчивости показывает долю собственных средств в общей сумме источников финансирования. Коэффициент финансовой устойчивости за отчетный период составил 0,66, показатель выше критического значения (>0,6) и указывает на то, что организация

имеет достаточную долю источников финансирования, которые может использовать в своей деятельности в достаточное время.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами (СОС) показывает достаточность у организации собственных средств для финансирования текущей деятельности. На 31 декабря 2022 года показатель имеет значение 0,53, при рекомендуемом нормативе (>0,1). Организация достаточно собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности.

Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности показывает какое соотношение между суммами задолженности дебиторов и обязательств перед кредиторами. Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности составил 1,19, показатель больше рекомендуемого значения 1 и означает, что организация сможет расплатиться со своими кредиторами без привлечения дополнительных источников финансирования.

Анализ финансовой устойчивости по величине клипша (недостатка) собственных оборотных средств показал, что собственные оборотные средства (1 622 607 тыс. рублей) не могут полностью покрыть запасы организации (1 986 542 тыс. рублей), по данному признаку финансовое положение организации можно оценить, как не устойчивое.

3. Анализ финансовых результатов и эффективности деятельности организации

3.1. Выручка от реализации на 31 декабря 2022 года составила 6 409 282 тыс. рублей и по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года уменьшилась на 16,2% (1 234 735 тыс. рублей).

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы) уменьшились на 19,8% (1 453 786 тыс. рублей) по сравнению с предыдущим годом и составили 5 884 971 тыс. рублей.

Прибыль от продаж на конец отчетного периода составила 524 311 тыс. рублей и характеризуется увеличением на 219 051 тыс. рублей по сравнению с предыдущим годом.

На 31 декабря 2022 года чистая прибыль составила 487 139 тыс. рублей или 7,0% от выручки. Полученный финансовый результат положительно характеризует хозяйственную деятельность организации в отчетном периоде.

3.2. Показатели рентабельности (убыточности) и деловой активности

Коэффициент рентабельности активов на конец отчетного периода составил 3,2 и характеризуется уменьшением на 0,3 процентных пункта по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности совокупных активов на конец отчетного периода составил 15,4 и характеризуется уменьшением на 1,4 процентных пункта по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности собственного капитала на конец отчетного периода составил 21,9 и характеризуется уменьшением на 4,3 процентных пункта по сравнению с предыдущим периодом.

Коэффициент рентабельности продаж на конец отчетного периода составил 8,2 и характеризуется увеличением на 4,2 процентных пункта по сравнению с предыдущим годом.

Показатели оборачиваемости определяют риск непогашения задолженностей.

Чем выше показатель оборачиваемости (по числу оборотов), тем быстрее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей. Чем продолжительнее период погашения, тем выше риск непогашения дебиторской и кредиторской задолженностей.

В 2022 году период погашения дебиторской задолженности составил 62,6 дней (на 33,6 дней больше предыдущего периода). Период погашения кредиторской задолженности составил 33,9 дней (на 25,3 дней больше предыдущего периода). Оба показателя имеют тенденцию к увеличению периода погашения задолженности, а значит медленнее происходит погашение дебиторской и кредиторской задолженностей.

Вывод

По результатам проведенного анализа финансовое состояние предприятия можно охарактеризовать следующим образом:

показатели ликвидности в отчетном году не соответствуют принятым нормативным значениям, что свидетельствует о нарушении платежеспособности организации, как в долгосрочной, так и в краткосрочной перспективе;

коэффициенты финансовой устойчивости указывают на стабильное финансовое положение организации и независимость от внешних источников финансирования;

с точки зрения обеспеченности запасов и затрат собственными источниками финансирования, финансовое положение организации можно охарактеризовать как неустойчивое и кризисное;

общая выручка в 2022 году составила 6 409 282 тыс. рублей и характеризуется уменьшением показателя на 16,2% по сравнению с предыдущим годом;

по итогам отчетного периода организация имеет положительный финансовый результат в виде чистой прибыли 487 139 тыс. рублей.

Анализ показал, что показатели рентабельности на конец отчетного периода принимают положительное значение. Динамика показателей рентабельности на конец 2022 года в целом отрицательная. Снижение показателей рентабельности свидетельствует о снижении прибыльности и эффективности деятельности предприятия.

Аналитический баланс АО «Самарская кабельная компания»

Показатель	Значение показателя		Изменение за период			
	в тыс. рублей	31.12.2022	на начало периода	на конец периода	тыс. рублей	%
Актив	1	2	3	4	5	6
1. Внеоборотные активы, всего	810 184	840 747	21,7	21,7	30 563	3,8
в том числе:						
388	346	0,0	0,0	-42	-10,8	
Нематериальные активы	644 867	693 471	17,2	17,9	48 604	7,5
основные средства	2 930 936	3 033 500	78,3	78,3	102 564	3,5
2. Оборотные активы, всего	1 594 467	1 963 327	42,6	50,7	368 860	23,1
в том числе:						
5	23 215	0,0	0,0	0,0	23 210	464 200,0
НДС по приобретенным ценностям	1 212 931	984 367	32,4	25,4	-228 564	-18,8
Дебиторская задолженность	119 417	57 166	3,2	1,5	-62 251	-52,1
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения						
Пассив						
1. Капитал и резервы	1 976 654	2 463 677	52,8	63,6	487 023	24,6
в том числе:						
236	236	0,0	0,0	0	0,0	
Уставный капитал	66	66	0,0	0,0	0	0,0
резервный капитал						
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1 938 830	2 429 012	51,8	62,7	490 182	25,3

Анализ структуры и динамики финансовых результатов АО «Самарская кабельная компания»

Показатель	Значение показателя		Доля в выручке		Изменение за период		
	в тыс. рублей	31.12.2022	на начало периода	на конец периода	тыс. рублей	%	%
Выручка	7 644 017	6 409 282	100,0	100,0	-1 234 735	-16,2	-16,2
Себестоимость продаж	(6 915 330)	(5 449 369)	90,5	85,0	-1 465 961	-21,2	31,7
Валовая прибыль (убыток)	728 687	959 913	9,5	15,0	231 226	31,7	31,7
Коммерческие расходы	(55 275)	(50 427)	-0,7	-0,8	4 848	-8,8	-8,8
Управленческие расходы	(388 152)	(385 175)	-4,8	-6,0	17 023	-4,6	4,6
Прибыль (убыток) от продаж	305 260	524 311	4,0	8,2	219 051	71,8	71,8
Доходы от участия в других организациях	68 399	0	0,9	0,0	-68 399	-100,0	-100,0
Проценты к получению	1 208	3 837	0,0	0,1	2 629	217,6	-3,7
Проценты к уплате	(87 510)	(84 229)	-1,1	-1,3	3 281	-3,7	3,7
Прочие доходы	540 757	553 210	7,1	8,6	12 453	2,3	19,9
Прочие расходы	(314 057)	(411 546)	-4,1	-6,4	-102 511	-12,9	-12,9
Прибыль (убыток) до налогообложения	314 057	385 383	4,1	6,0	71 326	22,7	22,7
Налог на прибыль	(54 957)	(98 444)	-0,7	-1,5	-43 487	-6,6	-6,6
в т.ч. текущий налог на прибыль	(58 462)	(57 149)	-0,8	-0,9	1 313	-2,2	-2,2
отложенный налог на прибыль	3 505	(41 295)	0,0	-0,6	-44 800	-6,9	-6,9
Чистая прибыль (убыток)	259 100	487 139	3,4	7,6	228 039	88,0	88,0

Основные финансовые коэффициенты АО «Самарская кабельная компания»

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя	Нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
коэффициент ликвидности	1,70	2,28	0,58	>1,5
текущей	0,77	0,78	0,01	>0,8
средней	0,07	0,04	-0,03	>0,2
автобонной				
коэффициента финансовой устойчивости	0,53	0,64	0,11	0,5-0,8
автономии (финансовой независимости)	1,12	1,75	0,63	>0,7
финансирования (соотношения собственных и заемных средств)	0,54	0,66	0,12	>0,6
финансовой устойчивости	0,40	0,53	0,14	>0,1 от 0,5
обеспеченности собственными оборотными средствами				
соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	3,36	1,19	-2,17	≥1

2.4.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Электронергия на хол. нужды	тыс.руб.	301,78	53,05	399,60	68,69	292,73	50,41	511,00	95,50	288,86	49,11	316,80	51,65
3.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 615,93	284,08	7 883,27	1 355,18	1 582,18	272,45	5 193,51	980,78	1 565,52	266,14	2 986,26	486,90
3.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Гелиоэнергия	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	-	-	1,27	0,22	-	-	0,60	0,11	-	-	-	-
3.3.1.	Аренда электрооборудования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1.1	и т.ч. лизинг	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2.	Прочая аренда	тыс.руб.	-	-	1,27	0,22	-	-	0,60	0,11	-	-	-	-
3.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	261,86	46,03	2 486,31	427,41	263,41	45,36	987,46	186,48	261,86	44,52	518,49	84,54
3.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	16,86	2,96	16,86	2,90	18,41	3,17	18,41	3,48	16,86	2,87	6,25	1,02
3.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	245,00	43,07	2 469,45	424,51	245,00	42,19	969,05	183,00	245,00	41,65	512,24	83,52
3.4.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1 177,09	206,93	2 451,89	421,49	1 141,77	196,61	2 003,96	378,44	1 126,66	191,53	1 288,48	210,08
3.6.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	177,00	31,12	2 943,80	506,06	177,00	30,48	2 201,49	415,75	177,00	30,09	1 179,29	192,28
3.7.	Расходы на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9.	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10.	Выпавшие доходы/экономика средств (по п.87)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Выпавшие доходы/экономика средств (по п.87)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Корректировка	тыс.руб.	- 3 974,47	- 1 884,40	-	-	865,77	23,35	-	-	2 841,49	2 841,49	-	-
6.	Взятые на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	1 163,58	-	1 371,10	-	1 279,10	-	1 314,99	-	1 560,86	-	650,34	-
7.	Платежи компаниям в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	7 951,45	-	8 441,36	-	6 975,74	-	7 011,02	-	6 066,53	-	2 693,00	-
7.1.	ПАО "Россети Волга"- "Самарские распределительные сети"	тыс.руб.	6 695,82	-	7 125,07	-	5 851,48	-	5 938,41	-	5 167,62	-	2 263,07	-
7.2.	ООО "СамараСеть"	тыс.руб.	1 255,63	-	1 316,29	-	1 124,26	-	1 072,61	-	898,91	-	429,93	-
8.	Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Платежи в сетевую организацию по колдовым тарифам	тыс.руб.	10 001,36	-	10 798,01	-	10 913,27	-	12 037,18	-	13 036,58	-	5 458,45	-
10.	Количество условных единиц электрооборудования, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.	у.с.	756,85	756,85	757,85	757,85	757,00	757,00	757,85	757,85	757,85	757,85	774,75	774,75
11.	Протяженность электрических сетей	км.	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	67,87	72,70	72,70
12.	Поступление в сеть, всего	тыс. кВт*ч	31 301,55	5 502,81	34 042,42	5 852,10	32 610,09	5 615,47	30 210,41	5 705,16	34 169,99	5 808,90	15 602,39	2 543,92
13.	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, всего	тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Потери электрической энергии, всего	тыс. кВт*ч	418,76	418,76	445,34	445,34	427,34	427,34	434,16	434,16	442,06	442,06	193,59	193,59
14.1.	отнесенные на собственное	тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

14.2.	технологические потери	тыс. кВт*ч	418,76	418,76	445,34	445,34	427,34	427,34	434,16	434,16	442,06	442,06	193,59	193,59
14.3.	% потерь от поступления в сеть***	%	1,34	7,61	1,31	7,61	1,31	7,61	1,44	7,61	1,29	7,61	1,24	7,61
15.	Собственное потребление	тыс. кВт*ч	25 798,74	-	28 190,32	-	26 994,62	-	24 505,25	-	28 361,09	-	13 058,47	-
16.	Передача по транситу (сальдо-переток)	тыс. кВт*ч	1 156,83	1 156,83	1 212,57	1 212,57	1 142,94	1 142,94	1 091,30	1 091,30	1 172,66	1 172,66	560,86	560,86
17.	Полный отпуск конечным потребителям	тыс. кВт*ч	3 927,22	3 927,22	4 194,19	4 194,19	4 045,19	4 045,19	4 179,70	4 179,70	4 194,19	4 194,19	1 789,47	1 789,47
17.1.	Население и приравненные к ним группы	тыс. кВт*ч	835,617	835,617	898,39	898,39	870,44	870,44	865,29	865,29	898,39	898,39	406,81	406,81
17.2.	Конечные потребители - юридические лица	тыс. кВт*ч	3091,6	3091,6	3 295,80	3 295,80	3 174,75	3 174,75	3 314,41	3 314,41	3 295,80	3 295,80	1 382,66	1 382,66
18.	Численность персонала всего**	чел.	X	X	958,70	X	X	868,00	X	X	X	X	825,00	X
18.1.	в том числе по регулируемому виду деятельности	чел.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19.	Фонд начисленной заработной платы в целом по предприятию**	тыс. руб.	X	X	502 509,40	X	X	523 704,00	X	X	X	X	318 719,00	X
19.1.	в том числе по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	3 784,86	X	X	3 671,27	X	X	3 622,71	X	X	X	X	X
20.	Средняя заработная плата работников предприятия	руб.	X	X	43 679,76	X	X	50 278,80	X	X	X	X	64 387,68	X
20.1.	в том числе по регулируемому виду деятельности	руб.	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21.	Валовая выручка по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	10 001,36	X	10 798,01	X	10 913,27	X	12 037,18	X	13 036,58	X	5 458,45	X
22.	Валовая выручка по организации в целом	тыс. руб.	X	X	7 644 017,00	X	X	6 409 282,00	X	X	X	X	3 271 478,00	X
22.1.	в доля регулируемого вида деятельности	%	X	X	0,14	X	X	0,19	X	X	X	X	0,17	X
22.2.	чистая прибыль/убыток по организации в целом	тыс. руб.	X	X	259 100,00	X	X	487 139,00	X	X	X	X	205 444,00	X
23.	Тонность передачи 1 кВт*ч (без учета инфраструктурных потерь)	руб/кВт*ч	0,38	0,17	1,02	1,09	0,50	0,51	1,07	1,14	0,53	1,01	0,68	0,73
24.	Тонность передачи 1 кВт*ч (с учетом инфраструктурных потерь)	руб/кВт*ч	0,42	0,17	1,06	1,09	0,54	0,51	1,11	1,14	0,58	1,01	0,72	0,73
25.	Тонность содержания 1 условной единицы электрооборудования	руб./у.с.	15 572,78	1 171,08	45 310,15	7 789,09	21 358,32	3 511,81	41 956,81	7 923,44	23 679,91	7 137,60	13 574,95	2 213,35

* Утверждено: данные указываются в первый год долгосрочного периода регулирования. Факт: согласно данным формы № 5 "Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирующей тарифы на услуги которой осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования"

** Утверждено: данные указываются в первый год долгосрочного периода регулирования. Факт: согласно данным формы № П-4 "Сведения о численности и заработной плате работников"

*** Согласно приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориально сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций".

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2024 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы N III.30 на 2024 год (Прилагаются). Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитанная исходя из уровня технологического расхода (потери) утвержденного приказами Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Показатели	2020					2021					2022					2023					2024				
	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%	млн руб.	%			
Индикатор																									
наказ эффективности операционных расходов																									
количество активов																									
наказ назначения количества активов																									
коэффициент назначения затрат по росту активов																									
Коэффициент назначения																									
Итого коэффициент назначения																									

Расчет полноконтрольных расходов

№/п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	9 773,61	9 013,25	9 979,81	9 949,47
1.1.1.	Сара, канцелярия, запасные части, инструменты, топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	9 773,61	9 013,25	9 979,81	9 949,47
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 928,32	3 622,71	8 716,59	3 999,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	665,78	613,99	679,83	677,76
1.3.1.	Регион основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	4,08	3,76	4,16	4,15
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	4,08	3,76	4,16	4,15
1.3.2.2.	Расходы на услуги эквидистанционной службы и коммуникационного обслуживания	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудитирование и конкурентные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на эксплуатацию и обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

Расчет полноконтрольных расходов

№/п/п	Показатели	Единица измерения	2020 утв.	2023 утв.	2024	
					Предложения организации	По расчету экспертной группы
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	3,77	3,48	3,84	3,84
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	657,94	606,76	671,83	669,78
1.4.	Электроэнергия на хол. нужды		313,22	288,86	319,84	318,86
1.5.	Полноконтрольные расходы на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	35,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживающие организации	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	35,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого полноконтрольных расходов			14 680,93	13 538,81	19 731,07	14 945,09

Расчет непополконтрольных расходов

№/п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
2.1.	Оплата услуг ЦАО (ФСК ЕЭС)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду имущества и лиценз в т.ч. электросетевое обслуживание	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Налог, всего, в том числе:	тыс.руб.	261,86	992,83	261,86
2.4.1.	налог за землю	тыс.руб.	16,86	18,55	16,86
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	245,00	974,28	245,00
2.4.3.	страховые взносы и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Прочие непополконтрольные расходы	тыс.руб.	1 126,66	2 710,86	1 243,69
2.6.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7.	Выплатившие доходы по п.87 Основ ценнообразования	тыс.руб.	0,00	8,75	0,00
2.8.	Амортизация ОС	тыс.руб.	177,00	2 453,16	177,00
2.10.	Прибыль на капитальные вложения Итого непополконтрольных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
			1 565,52	6 165,60	1 682,55

Корректировка необходимой валовой выручки

№/п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Корректировка (качество и надежность)	тыс.руб.	10,64	31,9	0,00

4	Расходы, связанные с комплексацией незапланированных расходов или полученного кредита (В соответствии приказу ФСТ России от 17.02.2021 № 98-9)	тыс.руб.	2 830,85	5 705,52	-1 216,92
---	--	----------	----------	----------	-----------

Итого НВБ на содержание сетей	Показатели	Единица измерения	2023 г.у.т.	2024	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
5	Итого НВБ на содержание сетей	тыс.руб.	17 945,82	31 634,09	15 410,72

Долгосрочные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетей организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетей организаций».

По расчету АО «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 31 634,09 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методические указания корректировка подконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2024 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

$$PI_j = PI_1 \times \prod_j K_{инд}^j,$$

$$K_{инд}^j = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j^D = K_{инд} \times \frac{y_{e,j} - y_{e,j-1}}{y_{e,j-1}},$$

где:

PI_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов), (тыс. руб.);
2020 год - 14 680,93 тыс.руб.

$K_{инд}^j$ - коэффициент индексации на год j :

2021 - 0,9644

2022 - 1,0597

2023 - 0,9991

2024 - 0,9970

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов:

2021-2024 гг. - 7%;

I_j - прогнозные годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен:

2021 - 6,7% (факт);

2022 - 13,8% (факт);

2023 - 5,8% (оценка);

2024 - 7,2% (прогноз),
определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{инд}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

$ИКА_j^D$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2021 - 0,10%

2022 - 0,13%;

2023 - 1,54%;

2024 - 0,0%.

$y_{e,j}$, $y_{e,j-1}$ - среднестатистическое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объемам электропроизводного хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2021 - 757,85 у.е.;

2022 - 759,15 у.е.;

2023 - 774,75 у.е.;

2024 - 774,75 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2024 год составил 1,0180.

Анализ затрат:

- *Работы и услуги производственного характера.* Расходы по статье заявлены организацией в сумме 9979,81 тыс.руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9949,47 тыс. руб.

- *Расходы на оплату труда.* Расходы по статье заявлены организацией в сумме 8716,59 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 3999,01 тыс. руб.

- *Прочие расходы.* Расходы по статье заявлены организацией в сумме 679,83 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 677,76 тыс. руб.

- *Электрическая энергия на хол нулевой.* Расходы по статье заявлены организацией в сумме 319,84 тыс. руб. Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 318,86 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 14 945,09 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2023 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025-2026 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 992,83 тыс. руб. в т.ч.:

- Плата за землю - в размере 18,55 тыс.руб.;
- Налог на имущество - в размере 974,28 тыс.руб.

Так как организацией в адрес Департамента расшифровка, обоснование увеличения стоимости основных производственных фондов и информации о вводе нового оборудования не представлены, расходы по налогу на имущество скорректированы и приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2023 в размере 245,0 тыс.руб. Плата за землю принята экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов на 2023 в размере 16,86 тыс.руб.

В связи с вышеизложенным расходы по данной статье приняты в размере 261,86 тыс.руб.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 710,86 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 243,69 тыс.руб. или 31,1 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Показатель	Факт 2022
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	6443,60
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	2003,96
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), %	31,1

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8,75 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в налогооблагаемую валовую выручку включаются величина налога на прибыль организаций по последнему истекшему периоду».

По данным формы раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самарская кабельная компания» за 2022 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходов по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 433,16 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов 2023 года в размере 1 770 тыс.руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неопконтрольные расходы на 2024 год с учетом корректировки составят 1 682,55тыс.руб.

- **Корректировка НВВ (надлежность и качества).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 234-э/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256.

В соответствии с п.4.2.3 методических указаний экспертная группа должна обосновать и расписать значение показателя надежности услуги с помощью расчета уровня надежности и вида корректировки оказываемых услуг с помощью формулы:

Таким образом, ~~формула~~ ~~не~~ ~~применяется~~ ~~в~~ ~~данном~~ ~~случае~~ ~~и~~ ~~не~~ ~~используется~~ ~~для~~ ~~расчета~~ ~~тарифов~~ ~~на~~ ~~2024~~ ~~год~~ ~~и~~ ~~не~~ ~~является~~ ~~основанием~~ ~~для~~ ~~исключения~~ ~~расхода~~ ~~по~~ ~~данной~~ ~~статье~~ ~~из~~ ~~расчета~~ ~~тарифов~~ ~~на~~ ~~2024~~ ~~год~~.

Согласно требованиям пункта 7 статьи 245.1 Кодекса Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) регулируемых услуг» регулируемые органы применяют меры по обеспечению доступности регулируемых цен (тарифов) для потребителей, осуществляющих регулируемые услуги, путем осуществления регулируемых цен (тарифов) в соответствии с методическими указаниями.

В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 234-э/1 «О методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода сопоставимых затрат, включая валовую выручку» «Регулируемые органы обязаны осуществлять расчеты валовой выручки, устанавливаемой на основе фактических фактических значений параметров расчета тарифов и фактических расходов расчета тарифов».

В - расходы i-го года определяются по формуле:

$$B_i = (B_{i-1} + Z_{i-1}) \cdot (1 + \alpha) - Z_i$$

$$B_{i-1} = A_{i-1} - Z_{i-1} - U_{i-1} - V_{i-1} - W_{i-1}$$

Величина В_i определяется в соответствии с формулой: ~~формула~~ ~~не~~ ~~применяется~~ ~~в~~ ~~данном~~ ~~случае~~ ~~и~~ ~~не~~ ~~используется~~ ~~для~~ ~~расчета~~ ~~тарифов~~ ~~на~~ ~~2024~~ ~~год~~.

В_i - корректировка фактических расходов регулируемых органов экономически обоснованными в году i-м по сравнению с фактическими расходами регулируемых органов в году i-1.

В соответствии с п.4.2.3 методических указаний экспертная группа должна обосновать и расписать значение показателя надежности услуги с помощью расчета уровня надежности и вида корректировки оказываемых услуг с помощью формулы:

Таким образом, ~~формула~~ ~~не~~ ~~применяется~~ ~~в~~ ~~данном~~ ~~случае~~ ~~и~~ ~~не~~ ~~используется~~ ~~для~~ ~~расчета~~ ~~тарифов~~ ~~на~~ ~~2024~~ ~~год~~ и не является основанием для исключения расхода по данной статье из расчета тарифов на 2024 год.

В соответствии с вышеизложенным, экспертная группа проведена расчеты в соответствии с методическими указаниями.

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифа определяется по формуле:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2} \times (K_{\text{инф},i-1}^2 - K_{\text{инф},i-2}),$$

$$\Delta NP_i = (-217,4) \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{\text{расч. факт.}} - NP_{i-2}^{\text{расч. план.}}$$

$$\Delta NP_i = 196,65 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$ПО_i = \min \left(П_{\phi,i-1}; N_{i-2}^{\text{учет}} \times Э_{i-2}^{\text{расч. ф}} \right) \times ЦПТ_{i-2}^{\phi} - Э_{i-2}^{\text{расч. план}} \times N_{i-2}^{\text{учет}} \times ЦП_{i-2}, \quad (9.9)$$

$$ПО_i = 35,9 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta НВВ_i = НВВ_{i-2} - НВВ_{i-2}^{\phi}, \quad (7.1)$$

$$\Delta НВВ_i = (-1088,129) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2022 год составила = (-1072,96) тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составит:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ } 2023 \text{ г.} - 1,058 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ } 2024 \text{ г.} - 1,072 \%$$

$$\text{Выход} = (-1216,92) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки за 2022 год (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2024 год принимается в размере (-1216,92) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2024 год составят 15 410,72 тыс. руб.:

подконтрольные расходы:
2024 год – 14 945,09 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2024 год – 1 682,55 тыс. руб.

Кроме того в 2024 году учтена корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2022 год на сумму (-1216,92) тыс.руб.

Так как АО «Самарская кабельная компания» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2024 год составят 1 277,23 тыс.руб.:

подконтрольные расходы:
2024 год – 2241,76 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:
2024 год – 252,38 тыс. руб.

Кроме того в 2024 году учтена корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2022 год – (-1216,92) тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 1 497,56 тыс. руб.

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Самарская кабельная компания» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2024 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2024	1277,23

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определенных на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы

расчитываются, необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного допериодического периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

4. Экспертной группой расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателя Таблица N П1.30 на 2024 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2024 по 30.06.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарьСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарьСеть»	746 984,63	34,36	1,05723
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарьСеть»	746 984,63	34,36	1,19573
АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	746 984,63	34,36	1,21561

С 01.07.2024 по 31.12.2024

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарьСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания» - ООО «СамарьСеть»	897 171,65	38,84	1,25706
АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	897 171,65	38,84	1,43372

АО «Самарская кабельная компания» - Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети»	897 171,65	38,84	1,46149
---	------------	-------	---------

В паре смежных сетевых организаций первая организация – платящая, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Руководитель экспертной группы

А.А. Гаршина

Члены экспертной группы:

Т.О. Смурягина

Д.О. Гусев

Ю.Ю. Ишенина

С материалами дела ознакомлен. Проекты приказов и таблицу П 1.30, приняту в расчет тарифов на 2024 год получили:

Уполномоченный Представитель организации Григорьев Александр

(Доверенность № 25.0.2023. Динар Д.В.)

« 30 » 10 2023 год

(подпись)

Отпуск(передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями

Учреждение

АО "Самарская кабельная компания"

Отчетный период

Заполнил (внёс изменение)

(ФИО, должность)

(№ телефона)

№	Наименование показателя	наименование показателя	1 полугодие		2 полугодие		год	
			Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752885
	в т.ч. из							
1.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
1.2	сетевых организаций		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752885
	АО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752890
2	Потери электроэнергии - всего		210,133440	0,055380	224,026320	0,059210	434,159760	0,057295
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего		2551,147000	0,672380	2719,815000	0,718800	5270,962000	0,695596
3.1	не сетевым организациям		1750,292000	0,482190	1923,049000	0,530610	3673,341000	0,506400
	в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2. население ВСЕГО, в т.ч.		447,552000	0,119530	417,737000	0,111570	865,289000	0,115550
	+ 2.1 население электро, в т.ч.		406,169000	0,108480	379,692000	0,101410	785,861000	0,104950
	- 2.1.1 в пределах соцнормы		406,169000	0,108480	379,692000	0,101410	785,861000	0,104950
	- 2.1.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.1.3 население элитных+эл.котел, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.2.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.2.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	+ 2.3 население эл.котел, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.3.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.3.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.4 село, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.4.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.4.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.5 газ, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	+ 2.5.1 в пределах соцнормы		9,583000	0,002560	10,485000	0,002800	20,068000	0,002680
	- 2.5.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.6 садоводческие объединения, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.6.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.6.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.7 потребление осужденными, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.7.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.7.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	+ 2.8 религиозные организации, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.8.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.8.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	+ 2.9 сараи, погреба, гаражи, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.9.1 в пределах соцнормы		31,800000	0,008490	27,560000	0,007360	59,360000	0,007930
	- 2.9.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.10 исполнители коммунальных услуг, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.10.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.10.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.11 гарантирующие поставщики, в т.ч.		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.11.1 в пределах соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.11.2 сверх соцнормы		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	в т.ч. прочие		1302,740000	0,362660	1505,312000	0,419040	2808,052000	0,390850
	- одноставочные		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- двухставочные		1302,740000	0,362660	1505,312000	0,419040	2808,052000	0,390850
	в т.ч. генераторные		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	в т.ч. моносоли		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
3.2	сетевым организациям		800,855000	0,190190	796,766000	0,188190	1597,621000	0,189190
	ООО "СамараСеть"		560,855000	0,128000	556,766000	0,126000	1117,621000	0,127000
	ООО «Сетевая компания Средняя Волга»		240,000000	0,062190	240,000000	0,062190	480,000000	0,062190
	также в сальдированном выражении		-1960,425440	-0,537570	-2147,075320	-0,589820	-4107,500760	-0,563695
4	Поступление электроэнергии в ЕНЭС		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
4.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
4.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
5	Потери электроэнергии		-	-	-	-	-	-
6	Отпуск (передача) электроэнергии		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
6.1	не сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
6.2	сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
	также в сальдированном выражении		-	-	-	-	-	-
7	Трансформировано из сети ЕНЭС в:		-	-	-	-	-	-
8	- ВН		-	-	-	-	-	-
9	- СН1		-	-	-	-	-	-
10	- СН2		-	-	-	-	-	-
11	- НН		-	-	-	-	-	-
12	Поступление электроэнергии в сеть ВН 110кВ		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752885
	в т.ч. из							
12.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
12.2	сетевых организаций		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752890
	в т.ч. из							
	АО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752890
13	Потери электроэнергии		-	-	-	-	-	-
14	Отпуск (передача) электроэнергии		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
14.1	не сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
14.2	сетевым организациям		-	-	-	-	-	-
	в т.ч.							
	также в сальдированном выражении		-2761,280440	-0,727760	-2943,841320	-0,778010	-5705,121760	-0,752890
15	Трансформировано из 100 кВ в:		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752885
16	- СН1		-	-	-	-	-	-
17	- СН2		2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752885
18	- НН		-	-	-	-	-	-
19	Поступление электроэнергии в сеть СН1		-	-	-	-	-	-
	в т.ч. из							
19.1	не сетевых организаций		-	-	-	-	-	-
19.2	сетевых организаций		-	-	-	-	-	-

20	в т.ч. из	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Потери электроэнергии	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Отпуск (передача) электроэнергии	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	не сетевым организациям	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2	в т.ч.	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2	сетевым организациям	-	-	-	-	-	-	-	-
22	также в сальдированном выражении	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Трансформировано из 35 кВ в	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- СН2	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- НН	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Поступление электроэнергии в сеть СН2	2761,280440	0,727760	2943,841320	0,778010	5705,121760	0,752885		
25.1	в т.ч. из	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	не сетевых организаций	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	сетевых организаций	-	-	-	-	-	-	-	-
26	в т.ч. из	140,679990	0,037080	149,980990	0,039640	290,660980	0,038360		
26	Потери электроэнергии	1812,647000	0,471490	2048,753000	0,536400	3861,400000	0,503945		
27	Отпуск (передача) электроэнергии	1011,792000	0,281300	1251,987000	0,348210	2263,779000	0,314760		
27.1	в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2. население ВСЕГО, в т.ч.	31,800000	0,008490	27,560000	0,007360	59,360000	0,007930		
	- 2.1 население электро, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.1.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.1.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.2 население элитита+эл.котел, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.2.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.2.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.3 население эл.котел, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.3.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.3.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.4 село, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.4.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.4.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.5 газ, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.5.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.5.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.6 садоводческие объединения, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.6.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.6.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.7 потребление осужденными, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.7.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.7.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.8 религиозные организации, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.8.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.8.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.9 сарай, погреб, гаражи, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.9.1 в пределах соцнормы	31,800000	0,008490	27,560000	0,007360	59,360000	0,007930		
	- 2.9.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.10 исполнители коммунальных услуг, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.10.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.10.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.11 гарантирующие поставщики, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.11.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.11.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	в т.ч. прочие	979,992000	0,272810	1224,427000	0,340850	2204,419000	0,306830		
	- одноставочные	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- двухставочные	979,992000	0,272810	1224,427000	0,340850	2204,419000	0,306830		
	в т.ч. генераторные	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	в т.ч. моносети	800,855000	0,190190	796,766000	0,188190	1597,621000	0,189190		
27.2	сетевым организациям	560,855000	0,128000	556,766000	0,126000	1117,621000	0,127000		
	в т.ч.	240,000000	0,062190	240,000000	0,062190	480,000000	0,062190		
	ООО "СамараСеть"	800,855000	0,190190	796,766000	0,188190	1597,621000	0,189190		
	ООО «Сетевая компания Средняя Волга»	807,953450	0,219190	745,107330	0,201970	1553,060780	0,210580		
	также в сальдированном выражении	807,953450	0,219190	745,107330	0,201970	1553,060780	0,210580		
28	Трансформировано из 10-6 кВ в.	807,953450	0,219190	745,107330	0,201970	1553,060780	0,210580		
29	- НН	807,953450	0,219190	745,107330	0,201970	1553,060780	0,210580		
30	Поступление электроэнергии в сеть НН								
30.1	в т.ч. из								
30.1	не сетевых организаций								
30.2	сетевых организаций								
31	в т.ч. из	69,453450	0,018300	74,045330	0,019570	143,498780	0,018940		
31	Потери электроэнергии	738,500000	0,200890	671,062000	0,182400	1409,562000	0,191645		
32	Отпуск (передача) электроэнергии	738,500000	0,200890	671,062000	0,182400	1409,562000	0,191650		
32.1	в т.ч.								
32.1	не сетевым организациям								
	в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2. население ВСЕГО, в т.ч.	415,752000	0,111040	390,177000	0,104210	805,929000	0,107630		
	- 2.1 население электро, в т.ч.	406,169000	0,108480	379,692000	0,101410	785,861000	0,104950		
	- 2.1.1 в пределах соцнормы	406,169000	0,108480	379,692000	0,101410	785,861000	0,104950		
	- 2.1.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.2 население элитита+эл.котел, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.2.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.2.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.3 население эл.котел, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.3.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.3.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.4 село, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.4.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.4.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.5 газ, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.5.1 в пределах соцнормы	9,583000	0,002560	10,485000	0,002800	20,068000	0,002680		
	- 2.5.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		
	- 2.6 садоводческие объединения, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000		

	- 2.6.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.6.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.7 потребление осужденными, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.7.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.7.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.8 религиозные организации, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.8.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.8.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.9 сараи, погреба, гаражи, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.9.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.9.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.10 исполнители коммунальных услуг, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.10.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.10.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.11 гарантирующие поставщики, в т.ч.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.11.1 в пределах соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- 2.11.2 сверх соцнормы	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	в т.ч. прочие	322,748000	0,089850	280,885000	0,078190	603,633000	0,084020
	- одноставочные	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	- двухставочные	322,748000	0,089850	280,885000	0,078190	603,633000	0,084020
	в т.ч. генераторные	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	в т.ч. моносети	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
32.2	сетевым организациям	-	-	-	-	-	-
	в т.ч.	-	-	-	-	-	-
	также в сальдированном выражении	-	-	-	-	-	-