

**Департамент энергетики и тарифов Ивановской области**

**ВНЕСЕНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по расчету для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2024 год**

24 июня 2024 г.

г. Иваново

В ходе выездной проверки состава электросетевого оборудования ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в г. Родники, принадлежащего ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на основании договора аренды имущества № 9/А от 03.08.2023 г., заключенного с ООО «Энергосеть», проведенной прокуратурой Ивановской области (акт выездной проверки от 04.04.2024), было выявлено отсутствие по факту ряда электросетевого оборудования, заявленного как участвующего в передаче электрической энергии.

По результатам вышеуказанной проверки и с учетом положений п. 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, необходимо привести ранее принятые решения Департамента, в том числе об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2024 год и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2024 год, в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Таким образом, с учетом вышеизложенного необходимо привести ранее принятое решение Департамента об установлении на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов пары смежных территориальных сетевых организаций ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике и внести изменение в экспертное заключение Департамента по расчету для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2024 год.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- Постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации 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»;
- Приказа Федеральной службы по тарифам 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 № 98-э);
- Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанным Минэкономразвития России (по состоянию на сентябрь 2023 года).

Сетевая организация ОАО «Юрьеveckие электрические сети» не является моносетевой организацией, так как не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год произведен с календарной разбивкой, в том числе:

**I. На период с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года:**

1. Необходимая валовая выручка предприятия (далее – НВВ) на содержание сетей определена в размере **28 665,38 тыс. руб.** согласно экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021-2025 годы, от 10.11.2023 года с учетом изменений в него от 20.12.2023.

2. Стоимость потерь электрической энергии в сетях ОАО «Юрьеveckие электрические сети» принята в размере **49 598,02 тыс. руб.** в соответствии с формулой 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э, исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на первое полугодие 2024 года – **3,53476 руб./кВтч** и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации для 1 полугодия 2024 года – **14 031,50 тыс. кВтч**, определенного с учетом требований приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», показателей сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», норматива потерь в сетях, установленного постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 определена в размере **78 263,40 тыс. руб.**, в том числе необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей – **28 665,38 тыс. руб.**, необходимая валовая выручка на оплату потерь – **49 598,02 тыс. руб.**

На основании установленных на период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области, а также структуры полезного отпуска электрической энергии потребителям, подключенным к сетям, эксплуатируемым ОАО «Юрьеveckие электрические сети», рассчитана выручка сетевой организации на указанный период в размере **186 575,16 тыс. руб.**, в том числе на содержание электрических сетей – **147 199,76 тыс. руб.**, на оплату потерь – **39 375,40 тыс. руб.**

Таким образом, избыток НВВ ОАО «Юрьеveckие электрические сети» составит **108 311,76 тыс. руб.**, в том числе избыток НВВ на содержание электрических сетей – **118 534,38 тыс. руб.**, недостаток НВВ на оплату потерь – **10 222,62 тыс. руб.**

Исходя из принятой в договорном порядке схемы платежей, Экспертная группа предлагает установить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года

следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «Юрьеveckие электрические сети» и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»:

1) одноставочный индивидуальный тариф в размере 0,26512 руб./кВт·ч:

- плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
- получатель платежа – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;

2) двухставочный индивидуальный тариф в размере:

- ставка на содержание электрических сетей – 0,00 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 828 кВт:

- плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
- получатель платежа – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 265,12 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 38 557,965 тыс. кВтч:

- плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
- получатель платежа – ОАО «Юрьеveckие электрические сети».

3) одноставочный индивидуальный тариф в размере 3,07419 руб./кВт·ч:

- плательщик – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
- получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;

4) двухставочный индивидуальный тариф в размере:

- ставка на содержание электрических сетей – 2 237 848,82 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 828 кВт:

- плательщик – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
- получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;

- ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,00 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 38 557,965 тыс. кВтч:

- плательщик – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
- получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Объемы сформированы как поступление электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьеveckие электрические сети» из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (сальдированная величина: «прием» минус «отдача»).

## **II. На период с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года:**

1. Необходимая валовая выручка предприятия (далее – НВВ) на содержание сетей определена в размере **28 169,660** тыс. руб. согласно экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования - 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021-2025 годы, от 10.11.2023 года с учетом изменений в него от 20.12.2023 и 24.06.2024.

2. Стоимость потерь электрической энергии в сетях ОАО «Юрьеveckие электрические сети» принята в размере **52 003,59 тыс. руб.** в соответствии с формулой 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э, исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на второе полугодие 2024 года – **3,80616** руб./кВтч и объема технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации для 2 полугодия 2024 года – **13 663,00** тыс. кВтч, определенного с учетом требований приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», показателей сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год,

утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», норматива потерь в сетях, установленного постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Таким образом, необходимая валовая выручка ОАО «Юрьеveckие электрические сети» на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 определена в размере **80 173,25** тыс. руб., в том числе необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей – 28 169,660 тыс. руб., необходимая валовая выручка на оплату потерь – 52 003,59 тыс. руб.

На основании установленных на период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области, а также структуры полезного отпуска электрической энергии потребителям, подключенным к сетям, эксплуатируемым ОАО «Юрьеveckие электрические сети», рассчитана выручка сетевой организации на указанный период в размере **188 728,08** тыс. руб., в том числе на содержание электрических сетей – 146 401,68 тыс. руб., на оплату потерь – 42 326,40 тыс. руб.

Таким образом, избыток НВВ ОАО «Юрьеveckие электрические сети» составит **108 554,83** тыс. руб., в том числе избыток НВВ на содержание электрических сетей – 118 232,02 тыс. руб., недостаток НВВ на оплату потерь – 9 677,19 тыс. руб.

Исходя из принятой в договорном порядке схемы платежей, Экспертная группа предлагает установить и ввести в действие с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между ОАО «Юрьеveckие электрические сети» и филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»:

- 1) одноставочный индивидуальный тариф в размере 0,24519 руб./кВт·ч:
    - плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
    - получатель платежа – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
  - 2) двухставочный индивидуальный тариф в размере:
    - ставка на содержание электрических сетей – 0,00 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 938 кВт:
    - плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
    - получатель платежа – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
    - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 245,19 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 39 467,479 тыс. кВтч:
    - плательщик – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
    - получатель платежа – ОАО «Юрьеveckие электрические сети».
  - 3) одноставочный индивидуальный тариф в размере 2,99568 руб./кВт·ч:
    - плательщик – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
    - получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
  - 4) двухставочный индивидуальный тариф в размере:
    - ставка на содержание электрических сетей – 2 204 669,55 руб./МВт в мес., объем передаваемой мощности – 8 938 кВт:
    - плательщик – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
    - получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»;
    - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,00 руб./МВтч, объем передаваемой электрической энергии – 39 467,479 тыс. кВтч:
    - плательщик – ОАО «Юрьеveckие электрические сети»;
    - получатель платежа – филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».
- Объемы сформированы как поступление электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьеveckие электрические сети» из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (сальдированная величина: «прием» минус «отдача»).

*Приложение: на 3 л. в 1 экз.*

**Первый заместитель  
директора Департамента**

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'С' followed by a smaller 'Е' and a dash.

**С.Е. Бугаева**

**Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии по единым (котловым) и индивидуальным тарифам с 01.01.2024 по 30.06.2024 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	ОАО "Юрьевские электрические сети"						
		Объемы		Тарифы		Выручка		
		Энергия, тыс. кВт.ч.	Мощность, кВт	руб./тыс. кВт.ч	руб./МВт	Выручка за ЭЭ, тыс. руб.	Выручка за мощность	Всего, тыс. руб.
	<b>Утвержденная НВВ</b>					49 398,02	28 665,380	78 263,40
						нвв на потери	нвв на содержание	всего НВВ
	<b>Итого выручка по ЕКТ</b>	53 189,297				39 375,40	147 199,76	186 575,16
	<i>Прочие потребители</i>	39 897,73				13 578,94	147 199,76	160 778,70
	<i>в т.ч. двухставочные</i>							
	НП ВН							
	НП СН1							
	ВН							
	СН1							
	СН2			296,36				
	НН			796,65				
	<i>одноставочные</i>	39 897,73				13 578,94	147 199,76	160 778,70
	НП ВН							
	НП СН1							
	НП НН							
	ВН							
	СН1							
	СН2	36 390,05		3 936,93		10 784,56	132 480,54	143 265,10
	НН	3 507,67		4 992,94		2 794,39	14 719,22	17 513,61
	<i>Население всего</i>	13 291,569				25 796,46		25 796,46
	<i>1. Население город без ЭП и ЭОУ</i>	11 125,61				24 058,58		24 058,58
	ВН							
	СН1							
	СН2			2 162,45				
	НН	11 125,61		2 162,45		24 058,58		24 058,58
	<i>2. Население ЭП</i>	1 112,90				940,04		940,04
	ВН							
	СН1							
	СН2			844,68				
	НН	1 112,90		844,68		940,04		940,04
	<i>3. Население село</i>	1 046,11				782,14		782,14
	ВН							
	СН1							
	СН2			747,66				
	НН	1 046,11		747,66		782,14		782,14
	<i>4. СНТ</i>							
	ВН							
	СН1							
	СН2			805,96				
	НН			805,96				
	<i>5. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</i>							
	ВН							
	СН1							
	СН2							
	НН							
	<i>6. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</i>	2,39				5,37		5,37
	ВН							
	СН1							
	СН2			2 246,89				
	НН	2,39		2 246,89		5,37		5,37
	<i>7. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</i>							
	ВН							
	СН1							
	СН2							
	НН							
	<i>8. ГСК, ГК, хоз постройки(погреб, сараи)</i>	4,56				10,33		10,33
	ВН							
	СН1							
	СН2			2 265,45				
	НН	4,56		2 265,45		10,33		10,33
	<b>Итого по котловым тарифам</b>	53 189,297				39 375,40	147 199,76	186 575,157
	<b>Избыток (недостаток)</b>					-10 222,62	118 534,38	108 311,76
			Отпуск в смежную сеть	Тарифы		Выручка по индивид. тарифам		
				265,12	-3,07419			
	филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	38 557,965	8 828,00	0,265123	-2 237,84882	10 222,62	-118 534,38	-108 311,76



№ п/п	Наименование ТСО	Система налогообложения	Плановая цена покупки потерь э/э в 2024 году, руб./кВт·ч	Плановая цена покупки потерь э/э I полугода, руб./кВт·ч	Плановая цена покупки потерь э/э 2 полугода, руб./кВт·ч	Потери в доле стороннего отпуска, определенные по СПБ 2024, тыс. кВт·ч						Плановая НВВ на компенсацию потерь			
						I полугодие		2 полугодие		Всего	2024 год	I полугодие	2 полугодие		
						ООО "Ивановское ЭнергосбыТ Плюс"	АО "ЭнергосбыТ Плюс"	ООО "Ивановское ЭнергосбыТ Плюс"	АО "ЭнергосбыТ Плюс"						
1	ОАО "Юрьевецкие электрические сети"	общая	3,66866	3,53476	3,80616	2 727,13	11 304,37	14 031,50	2 655,45	11 007,55	13 663,00	27 694,50	49 598,02	52 003,59	101 601,62