

ПРОТОКОЛ

заседания правления Министерства промышленности,
экономического развития и торговли Республики Марий Эл

от 25 ноября 2022 г. № 19

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

Вел заседание правления: И.о. министра промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл С.И.Крылов,
председатель правления

Секретарь правления: советник правового отдела Минэкономразвития
Республики Марий Эл Т.В.Беляева

Присутствовали:

Члены правления:

Заместитель министра промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл, заместитель
председателя правления М.Н.Полубарьев

Начальник отдела тарифного регулирования
электрической и тепловой энергии
Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.Г.Петухова

Заместитель начальника отдела тарифного
регулирования электрической и тепловой энергии
Минэкономразвития Республики Марий Эл С.Н.Маточкина

Ведущий консультант отдела тарифного
регулирования электрической и тепловой энергии
Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.Р.Устюгова

Начальник отдела регулирования цен в социальной
сфере и контроля порядка ценообразования
Минэкономразвития Республики Марий Эл Н.М.Вшивцева

Консультант отдела регулирования цен в социальной сфере и контроля порядка ценообразования Минэкономразвития Республики Марий Эл

Е.Г.Ведерникова

Заместитель руководителя управления - начальник отдела аналитической работы и контроля хозяйствующих субъектов Управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Марий Эл (посредством удаленного доступа)

О.В.Ерошкина

Представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

Ю.В.Кацуба

Приглашенные:

Консультант отдела тарифного регулирования электрической и тепловой энергии Минэкономразвития Республики Марий Эл

А.Н.Фунтиков

Заместитель директора по экономике и финансам филиала «Мариэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»

Н.В.Горбунова

Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС Энерго» - управляющий директор ПАО «ТНС энерго Марий Эл»

М.Е.Белоусов

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Марий Эл на 2023 год

(Петухова Н.Г., Полубарьев М.Н., Кацуба Ю.В.)

СЛУШАЛИ:

Петухову Н.Г.:

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными

приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее - Методические указания № 412/22).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год утверждены приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22. Для Республики Марий Эл на 2023 год минимальный уровень установлен в размере 4,50 руб./кВтч, максимальный уровень - 4,51 руб./кВтч.

Предлагается к утверждению тариф (базовый) на электроэнергию для населения 4,51 руб./кВтч, с ростом 108,9 % к уровню аналогичного тарифа, действующего по состоянию на 30.11.2022 г.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для всех категорий населения и приравненных к нему категорий, предусмотренных Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день и ночь) и трем зонам суток (пик, полупик, ночь), рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями № 412/22.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования, при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских и сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, а также населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, не оборудованных стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

В связи с опережающим ростом тарифов по зонам суток по отношению к росту базового тарифа применяется понижающий коэффициент 0,7.

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на электрическую

энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2023 год*
			Цена (тариф)
1	2	3	4
1	Городское население (газовые плиты), категории потребителей, приравненные к населению		
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,51
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,35
	Ночная зона	руб./кВтч	2,51
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,68
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,51
	Ночная зона	руб./кВтч	2,51
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, население, проживающее в сельских населенных пунктах		
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,16
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,75
	Ночная зона	руб./кВтч	1,76
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,68
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,16

	Ночная зона	руб./кВтч	1,76
--	-------------	-----------	------

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Марий Эл в следующих размерах:

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		2023 год*
1	2	3
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	
1.1	Одноставочный тариф	4,51
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:	

	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	
2.1	Одноставочный тариф	3,16
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,75
	Ночная зона	1,76
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,16
	Ночная зона	1,76
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>	

	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.	
3.1	Одноставочный тариф	3,16
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,75
	Ночная зона	1,76
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,16
	Ночная зона	1,76
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	
4.1	Одноставочный тариф	3,16
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,75
	Ночная зона	1,76
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,16
	Ночная зона	1,76
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>	

	<p>собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	
5.1	Одноставочный тариф	3,16
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,75
	Ночная зона	1,76
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	4,68
	Полупиковая зона	3,16
	Ночная зона	1,76
6	Потребители, приравненные к населению:	
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые</p>	

	помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	
6.1.1	Одноставочный тариф	4,51
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	
6.2.1	Одноставочный тариф	4,51
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51
6.3	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.	
6.3.1	Одноставочный тариф	4,51
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	
6.4.1	Одноставочный тариф	4,51
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на	

	места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	
6.5.1	Одноставочный тариф	4,51
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	
6.6.1	Одноставочный тариф	4,51
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,35
	Ночная зона	2,51
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	6,68
	Полупиковая зона	4,51
	Ночная зона	2,51

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы, установленные на 2023 год, вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

2. Установить балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Марий Эл, на 2023 год:

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт · ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-	159,61	153,45

	<p>строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая</p>	0,00	0,00

	<p>жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных</p>	19,55	18,64

	<p>услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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</p>	0,00	0,00

	прибора учета электрической энергии.		
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	125,97	111,77
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда</p>	0,00	0,00

	<p>для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	4,45	4,47
6.3	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.	2,13	1,65
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,91	0,72
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях	0,12	0,12

	дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	2,54	1,96

3. Утвердить понижающие коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Марий Эл, на 2023 год:

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания	0,7	0,7

	<p>населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие</p>	0,7	0,7

	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.		
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	0,7	0,7
4	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую</p>	0,7	0,7

	<p>энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
5	Потребители, приравненные к населению:		
5.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ</p>	1,0	1,0

	<p>собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0	1,0
5.3	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.	1,0	1,0
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0	1,0
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,0	1,0
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).	1,0	1,0
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-		

	строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
--	---	--	--

Принято: за – 8 чел. (единогласно).

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «ТНС энерго Марий Эл», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год

(Фунтиков А.Н., Белоусов М.Е., Кацуба Ю.В.)

СЛУШАЛИ:

Фунтикова А.Н.: ПАО «ТНС энерго Марий Эл» (далее - Общество) обратилось в Министерство промышленности, экономического развития и торговли (далее – Министерство) с заявлением об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на период регулирования 2023 г.

Расчет необходимой валовой выручки выполнен Обществом с применением метода сравнения аналогов с учетом расходов на реализацию мероприятий проекта инвестиционной программы на 2023-2025 годы, направленной на выполнение требований Федерального закона от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ.

Заявленная Обществом необходимая валовая выручка составила 1 571 479 207 руб.

При данном размере необходимой валовой выручки Обществом заявлены следующие размеры сбытовых надбавок:

Группа потребителей Население:

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. - 0,90981 руб./кВт·ч;

Сетевые организации:

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,91978 руб./кВт·ч;

Прочие потребители:

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.

– подгруппа мощностей энергопринимающих устройств до 670 кВт – 0,82921 руб./кВт·ч;

– от 670 до 10 МВт – 0,82921 руб./кВт·ч;

– свыше 10 МВт – 0,82921 руб./кВт·ч.

Министерством рассчитан размер необходимой валовой выручки на 2023 г. в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2017 г. № 1554/17, с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы на 2023-2025 годы. Расчетная необходимая валовая выручка составила 1 340 883 088 руб.

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» сбытовые надбавки на 2023 год рассчитаны без календарной разбивки.

К утверждению предлагаются следующие размеры сбытовых надбавок:

Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей:

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. - 0,80249 руб./кВт·ч;

Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»:

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,57547 руб./кВт·ч;

Прочие потребители:

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.

– подгруппа мощностей энергопринимающих устройств до 670 кВт – 0,75517 руб./кВт·ч;

– от 670 до 10 МВт – 0,75517 руб./кВт·ч;

– свыше 10 МВт – 0,75517 руб./кВт·ч.

Выступил Белоусов М.Е.:

Письмом от 25 ноября 2022 г. № 01-04/8498 ПАО «ТНС энерго Марий Эл» направило особое мнение гарантирующего поставщика по вопросу формирования необходимой валовой выручки ПАО «ТНС энерго Марий Эл» на 2023 г. (прилагается к данному протоколу).

РЕШИЛИ:

1. Утвердить размер необходимой валовой выручки на 2023 г. в сумме 1 340 883 088 руб.

2. Установить сбытовые надбавки ПАО «ТНС энерго Марий Эл» на 2023 год:

- Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей:

- с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,80249 руб./кВт·ч

- Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»:

- с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,57547 руб./кВт·ч

- Тарифная группа потребителей «прочие потребители»:

- а) подгруппа потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт:

- с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,75517 руб./кВт·ч

- б) подгруппа потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт:

- с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,75517 руб./кВт·ч

- в) подгруппа потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт:

- с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. – 0,75517 руб./кВт·ч

Принято: за - 7 чел., против - 1 чел. (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Ю.В.Кацубы прилагается к настоящему протоколу).

3. Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл

(Устюгова Н.Р., Кацуба Ю.В., Петухова Н.Г.)

СЛУШАЛИ:

Устюгову Н.Р: Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования устанавливается льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Марий Эл в соответствии с абзацем 8 пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования).

С учетом требований Основ ценообразования, анализа данных территориальных сетевых организаций Республики Марий Эл о расходах, связанных с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, Министерством предлагается к установлению льготные ставки в следующих размерах:

1064 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности для заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861. Действующая ставка 1000 рублей с 1 января 2023 г. проиндексирована с учетом индекса цен производителей 1,064 по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованных Министерством экономического развития Российской Федерации 28.09.2022 г.

5200 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в пределах обозначенных предельных минимальных и максимальных уровней ставки с учетом индекса цен производителей 1,064 по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации;

5200 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства

сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Следует отметить, что плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулами (1) - (3) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее - Методические указания) в размере минимального из следующего значений:

стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям.

РЕШИЛИ:

Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, согласно приложению к приказу с 1 января 2023 г.

№ п/п	Группы заявителей	Льготная ставка, рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС)

1	<p>Заявители - физические лица, подающие заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, при заключении договора категориями заявителей, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861</p>	1 064
2	<p>Заявители - физические лица, подающие заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности</p>	5 200
3	<p>Заявители - физические лица, подающие заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории</p>	5 200

	надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	
4	Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, подающие заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности	5 200

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителей, указанных в пункте 1 приложения настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой:

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{соц}} \cdot N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, рублей;

$p_{\text{соц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, рублей/кВт;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителей, указанных в пунктах 2, 3 приложения настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой:

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\},$$

где:

$p_{\text{несоц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 приложения настоящего приказа, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, рублей/кВт.

3. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителей, указанных в пункте 4 приложения настоящего приказа, определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+МКГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}},$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), рублей.

При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1 - 4 приложения настоящего приказа не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования

земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах Республики Марий Эл энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 8 и 12 Методических указаний, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Республики Марий Эл при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, предусматривающий установленные пунктом 12 Методических указаний особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Принято: за - 7 чел., против - 1 чел. (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Ю.В.Кацубы прилагается к настоящему протоколу).

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2023 год

(Устюгова Н.Р., Кацуба Ю.В.)

СЛУШАЛИ:

Устюгову Н.Р.:

Расчет стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл на 2023 год, произведен Министерством с учетом требований Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания), исходя из сравнительного анализа расходов территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий

инвестиционной программы, расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, определенному согласно приложению № 5 к Методическим указаниям № 490/22, с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл (далее - Министерство) представили сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 11.09.2014 № 215-э/1, 6 сетевых организаций, функционирующих на территории Республики Марий Эл.

В ходе анализа представленных материалов установлено, что услуги по технологическому присоединению за три предыдущих года фактически оказывались следующими территориальными сетевыми организациями (далее - ТСО): АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), АО «Энергия», МУП «Йошкар - Олинская ТЭЦ-1», ООО «Волжская сетевая компания», филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Маризэнерго», ООО «Йошкар - Олинская Электросетевая Компания».

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» информация о прогнозных сведениях

о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год размещена на официальных сайтах ТСО:

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго - Вятский» -

<https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>;

АО «Энергия» -

https://www.marienergy.ru/info/raskrytie_info_subjektom/;

ООО «Волжская сетевая компания» - https://vsk12.ru/activity_info/;

ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» - www.yoec.ru/consumer/techconnection/tariffs_techconnection;

МУП «Йошкар - Олинская ТЭЦ-1» - <https://yolatec1.ru/raskrytie-informacii-po-tehnologicheskomu-prisoedineniyu.html>;

филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго»,

<http://tp.mrsk-cp.ru/tariffs/informatsiya-o-prognoznykh-svedeniyakh/>.

При проведении экспертизы использовались исходные данные, представленные ТСО с учетом корректировок согласно представленным обосновывающим материалам.

На период регулирования 2023 год Министерством устанавливаются:

стандартизированные тарифные ставки.

формулы платы за технологическое присоединение.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний Министерством для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитывались расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 .

Согласно пункту 24 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, определяются ставки по каждому мероприятию:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение). C_1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ); $C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией: $C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже; $C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний.

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям на основании информации, представленной ТСО, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. В выборку за каждый год (2019- 2021 годы) включены ТСО, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам (5) - (14) Методических указаний.

Расчет проведен с учетом индексов потребительских цен 2020 г. (факт), 2021 г. (факт), 2022 г. (план), 2023 г. (план) согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года от 28.09.2022 г.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен Министерством по формулам (15)-(17) Методических указаний:

Результаты расчета стандартизированных тарифных ставок $C_{1.1}$, $C_{1.2.1}$, $C_{1.2.2}$ представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	2019 год	2020 год	2021 год	2019 год	2020 год	2021 год
		Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю С _{1,1}			Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителя, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний С _{1,2,1}			Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний С _{1,2,2}		
1.	Средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов ТСО на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. на одно присоединение	3910,23	7429,50	4978,53		9240,92	18818,69	10813,18	20978,88	9434,23
2.	Стандартное отклонение, определяемое отдельно для С _{1,1} , С _{1,2,1} , С _{1,2,2}	1499,01	4109,77	1536,27		3314,88	9245,61	3580,77	11287,80	4546,00
3.	Предельный максимальный уровень расходов ТСО, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, на одно присоединение, руб.	5409,24	11539,27	6514,80		12555,79	28064,30	14393,95	32266,68	13980,23
4.	Предельный минимальный уровень расходов ТСО, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, на одно присоединение, руб.	2411,21	3319,73	3442,26		5926,04	9573,08	7232,40	9691,07	4888,23
5.	Среднее по выборке, определяемое в соответствии с п. 25 МУ, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктом «а», «в» пункта 16 МУ, на одно присоединение, за год, руб.	3410,95	4017,13	4174,11		9608,50	13306,22	11340,42	12045,89	9635,28
6.	Фактический индекс потребительских цен за 2020 год, 2021 годы	x	103,4%	106,7%	x	103,4%	106,7%	x	103,4%	106,7%
7.	Индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации, прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год	113,9%			113,9%			113,9%		
8.	Индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год	106,0%			106,0%			106,0%		
9.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, руб. на одно присоединение	4919			14222			14086		

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) C_1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) – 4919 рублей за одно присоединение.

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже – 14 222 рублей за одно присоединение.

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний – 14 086 рублей за одно присоединение.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, составит 19141 рублей за одно присоединение.

Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний, составит 19 005 руб. за одно присоединение.

1.2. Расчет стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4, C_5, C_8

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства -

от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_{6,i}$), стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_{7,i}$) Министерством не рассчитаны по причине отсутствия фактических расходов за три предыдущих года.

Для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 на 2023 год, Министерством определены расходы на строительство 1 км воздушной линии $P_{s,t}^{ВЛ}$ (руб./км), 1 км кабельной линии $P_{s,t}^{КЛ}$ (руб./км), на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. $P_{s,t}^{секп}$ (тыс. руб./шт.), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности $P_{s,t}^{ТП}$ (руб./кВт), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической

энергии (мощности) $P_{s,t}^{KY}$ (рублей за точку учета) на основании данных, представленных ТСО.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2019 - 2021 годы) включены экономически обоснованные расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам (18) - (39), Методических указаний.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен Министерством по формулам (40) - (46) Методических указаний с учетом фактических индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

Показатели расчета стандартизированных тарифных ставок C_2 представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Показатели	Годы			Годы		
		2019 год	2020 год	2021 год	2019 год	2020 год	2021 год
		На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			На уровне напряжения 1-20 кВ		
Строительство воздушных линий электропередачи							
2.3.1.4.1.1	Провод на железобетонной опоре (j=3), изолированный провод (k=1), алюминиевый материал провода (l=4), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1), одноцепные (n=1)						
	Средн	522,256	585,182	557,255	1679,039	1174,266	1293,528
	σ	565,337	585,737	570,821	829,961	419,934	1190,657
	P_{max}	1 087,594	1 170,919	1 128,076	2509,000	1594,200	2484,185
	P_{min}	-43,081	-0,555	-13,567	849,078	754,332	102,872
	$p_{у,ср,едн}$	457,085	466,178	493,124	1339,470	1174,266	908,343
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	590 327			1 437 589		
2.3.1.4.2.1	Провод на железобетонной опоре (j=3), изолированный провод (k=1), алюминиевый материал провода (l=4), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), одноцепные (n=1)						
	Средн	1063,329	653,307	853,551			1102,697
	σ	1107,380	334,725	574,430			454,346
	P_{max}	2170,709	988,032	1 427,981			1557,043
	P_{min}	-44,051	318,583	279,121			648,351
	$p_{у,ср,едн}$	862,364	551,909	775,959			1102,697
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		

	Стандартизированная тарифная ставка	915 119			1 304 676		
2.3.1.4.2.2	Провод на железобетонной опоре (j=3), изолированный провод (k=1), алюминиевый материал провода (l=4), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), двухцепные (n=2)						
	Рсредн	437,939	910,369				
	σ	-	-				
	Pmax	437,939	910,369				
	Pmin	437,939	910,369				
	p ^{у.средн}	437,939	910,369				
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	861 329			-		
2.3.1.4.3.1	Провод на железобетонной опоре (j=3), изолированный провод (k=1), алюминиевый материал провода (l=4), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) одноцепный (n=1)						
	Рсредн	2090,655	757,386	1032,558			
	σ	-	-	504,782			
	Pmax	2090,655	757,386	1537,340			
	Pmin	2090,655	757,386	527,776			
	p ^{у.средн}	2090,655	757,386	812,114			
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	1 552 818			-		
2.3.2.3.1.1	Провод на железобетонной опоре (j=3), неизолированный провод (k=2), сталеалюминевый материал провода (l=3), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1) одноцепный (n=1)						
	Рсредн	118,340				785,459	
	σ	75,470				339,050	
	Pmax	193,810				1124,509	
	Pmin	42,870				446,409	
	p ^{у.средн}	160,669				785,459	
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	210 750			1 030 292		
2.3.2.3.2.1	Провод на железобетонной опоре (j=3), неизолированный провод (k=2), сталеалюминевый материал провода (l=3), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) одноцепный (n=1)						
	Рсредн					1581,459	
	σ					-	
	Pmax					1581,459	
	Pmin					1581,459	
	p ^{у.средн}					1581,459	

	ИЦП		106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	-			2 074 411			
2.3.2.4.1.1	Провода на железобетонной опоре (j=3), неизолированный провод (k=2), алюминиевый материал провода (l=4), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1) одноцепный (n=1)							
	Рсредн			507,336			2029,780	1041,156
	σ			-			1792,761	753,2751
	Pmax			507,336			3822,541	1794,431
	Pmin			507,336			237,019	287,881
	Р ^{у.средн}			507,336			1014,014	1041,156
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x	
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	600 264			1 255 398			

Показатели расчета стандартизированных тарифных ставок C_3 представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Показатели	Годы			Годы		
		2019 год	2020 год	2021 год	2019 год	2020 год	2021 год
		На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			На уровне напряжения 1-10 кВ		
Строительство кабельных линий электропередачи							
3.1.2.1.1.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1) с одним кабелем в траншее (n=1)						
	Рсредн		261,55	825,97			
	σ		-	-			
	Pmax		335,03	825,97			
	Pmin		188,08	825,97			
	Р ^{у.средн}		261,55	825,97			
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	653 572			-		
3.1.2.1.1.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1) с двумя кабелями в траншее (n=2)						
	Рсредн	2044,42	879,35	652,63			
	σ	-	-	-			
	Pmax	2044,42	879,35	652,63			
	Pmin	2044,42	879,35	652,63			
	Р ^{у.средн}	2044,42	879,35	652,63			

	ИЦП		104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год		111,2%				111,2%		
	ИЦП 2023 год		106,4%				106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка		1 520 979				-		
3.1.2.1.2.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) с одним кабелем в траншее (n=1)								
	Средн		1678,13		2451,391				
	σ		-		2609,631				
	Pmax		1678,13		5061,022				
	Pmin		1678,13		-158,239				
	p ^{у.средн}		1678,13		2451,391				
	ИЦП		104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год		111,2%				111,2%		
	ИЦП 2023 год		106,4%				106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка		2 550 811				-		
3.1.2.1.2.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) с двумя кабелями в траншее (n=2)								
	Средн		2257,59						
	σ		-						
	Pmax		2257,59						
	Pmin		2257,59						
	p ^{у.средн}		2257,59						
	ИЦП		104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год		111,2%				111,2%		
	ИЦП 2023 год		106,4%				106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка		2 961 292				-		
3.1.2.1.3.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) с одним кабелем в траншее (n=1)								
	Средн		1513,884	569,402	4863,938				
	σ		-	-	-				
	Pmax		1513,884	569,402	4863,938				
	Pmin		1513,884	569,402	4863,938				
	p ^{у.средн}		1513,884	569,402	4863,938				
	ИЦП		104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год		111,2%				111,2%		
	ИЦП 2023 год		106,4%				106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка		2 819 597				-		
3.1.2.1.3.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) с двумя кабелями в траншее (n=2)								
	Средн				3554,689				

	σ				-			
	Rmax				3554,689			
	Rmin				3554,689			
	$p_{у.средн}$				3554,689			
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	4 205 795			-			
3.1.2.1.4.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4) с двумя кабелями в траншее (n=2)							
	Rсредн			5191,951	5492,501	-	-	-
	σ			-	-	-	-	-
	Rmax			5191,951	5492,501	-	-	-
	Rmin			5191,951	5492,501	-	-	-
	$p_{у.средн}$			5191,951	5492,501	-	-	-
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	6 523 468			-			
3.1.2.2.1.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1) с одним кабелем в траншее (n=1)							
	Rсредн					1419,652		
	σ					820,167		
	Rmax					2239,819		
	Rmin					599,485		
	$p_{у.средн}$					1266,415		
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	-			1 661 167			
3.1.2.2.1.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода до 50 квадратных мм включительно (m=1), с двумя кабелями в траншее (n=2)							
	Rсредн	2642,790	1981,678	1326,781				
	σ	-	539,012	868,226				
	Rmax	2642,790	2520,690	2195,007				
	Rmin	2642,790	1442,667	458,555				
	$p_{у.средн}$	2642,790	1981,678	854,819				
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			

	Стандартизированная тарифная ставка	2 325 789			-		
3.1.2.2.2.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), с одним кабелем в траншее (n=1)						
	Рсредн	2201,743		1970,857		1666,333	4609,728
	σ	313,246		0,000		1440,508	5670,975
	Rmax	2514,989		1970,857		3106,840	10280,703
	Rmin	1888,498		1970,857		225,825	-1061,247
	p ^{у.средн}	2201,743		1970,857		843,303	1787,757
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	2 609 949			1 610 692		
3.1.2.2.2.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), с двумя кабелями в траншее (n=2)						
	Рсредн	3618,650		2995,821		2541,241	4611,11593
	σ	1921,762		1471,197		-	-
	Rmax	5540,412		4467,018		2541,241	4611,11593
	Rmin	1696,889		1524,624		2541,241	4611,11593
	p ^{у.средн}	2971,829		2905,864		2541,241	4611,11593
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	3 668 148			4 574 584		
3.1.2.2.3.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) с одним кабелем в траншее (n=1)						
	Рсредн	2008,195	2277,950	2428,295		2405,917	3252,561 3041,032
	σ	626,688	-	-		1006,202	1670,006 1544,662
	Rmax	2634,883	2277,950	2428,295		3412,119	4922,567 4585,693
	Rmin	1381,507	2277,950	2428,295		1399,715	1582,555 1496,370
	p ^{у.средн}	2030,099	2277,950	2428,295		2082,770	4120,791 2877,081
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	2 803 019			3 777 811		
3.1.2.2.3.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) с двумя кабелями в траншее (n=2)						
	Рсредн	3402,502	4668,430	4638,035		4146,034	6302,76644 4867,162
	σ	1196,489	3305,929	2080,382		1075,018	2313,66507 2073,980
	Rmax	4598,991	7974,359	6718,417		5221,052	8616,43151 6941,141
	Rmin	2206,012	1362,501	2557,653		3071,015	3989,10137 2793,182
	p ^{у.средн}	3076,355	3259,240	4417,602		4232,784	4971,55052 4978,688
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6% x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		

	Стандартизированная тарифная ставка	4 457 594				5 904 401		
3.1.2.2.3.4	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) с четырьмя кабелями в траншее (n=4)							
	Рсредн	4849,709						
	σ	-						
	Рmax	4849,709						
	Рmin	4849,709						
	Р ^{у.средн}	4849,709						
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	6 361 399				-		
3.1.2.2.3.5	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) с количеством кабелей в траншее более четырех (n=5)							
	Рсредн		5024,512	16974,520				
	σ		-	-				
	Рmax		5024,512	16974,520				
	Рmin		5024,512	16974,520				
	Р ^{у.средн}		5024,512	16974,520				
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	13 210 455				-		
3.1.2.2.4.1	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4) с одним кабелем в траншее (n=1)							
	Рсредн	2373,570				2068,620	2215,102	
	σ	-				-	537,120	
	Рmax	2373,570				2068,620	2752,223	
	Рmin	2373,570				2068,620	1677,982	
	Р ^{у.средн}	2373,570				2068,620	2215,102	
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	3 113 429				2 614 950		
3.1.2.2.4.2	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4) с двумя кабелями в траншее (n=2)							
	Рсредн	4141,997	2340,768	3820,648	4057,397	4728,974		
	σ	2063,871	0,000	1902,916	1332,936	-		
	Рmax	6205,868	2340,768	5723,564	5390,333	4728,974		
	Рmin	2078,125	2340,768	1917,731	2724,462	4728,974		
	Р ^{у.средн}	3129,751	2340,768	3595,531	4737,550	4728,974		
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x	

	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	3 770 582			6 089 366		
3.1.2.2.4.4	Прокладка кабеля в траншеях (j=1), многожильные (k=2), кабели с бумажной изоляцией (l=2), сечение провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4) с четырьмя кабелями в траншее (n=4)						
	Рсредн				9601,57701		
	σ				-		
	Pmax				9601,57701		
	Pmin				9601,57701		
	p ^{у.средн}				9601,57701		
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	11 360 279			-		

Показатели расчета стандартизированных тарифных ставок С₄ представлены в таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Показатели	Годы			Годы		
		2019 год	2020 год	2021 год	2019 год	2020 год	2021 год
		На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			На уровне напряжения 1-20 кВ		
Строительство пунктов секционирования							
4.2.3.	Линейные разъединители (j = 2) номинальным током от 250 до 500 А включительно (k=3)						
	Рсредн				123,147	24,405	26,372
	σ				85,836	20,064	24,382
	Pmax				208,983	44,469	50,754
	Pmin				37,311	4,341	1,990
	p ^{у.средн}				87,082	15,783	12,296
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	-			49 560		
4.5.3.2	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5) номинальным током от 250 до 500А включительно (k=3) с количеством ячеек от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2)						
	Рсредн				1340,335		
	σ				-		
	Pmax				1340,335		
	Pmin				1340,335		
	p ^{у.средн}				1340,335		
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	-			1 758 128		

Показатели расчета стандартизированных тарифных ставок C_5 представлены в таблице № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Показатели	Годы					
		2019 год	2020 год	2021 год	2019 год	2020 год	2021 год
		на уровне напряжения 6/0,4			на уровне напряжения 10/0,4		
Строительство трансформаторных подстанций							
5.1.1.1	Трансформаторные подстанции (ТП) однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1) столбового/мачтового типа (m=1)						
	Средн	15,103					12,020
	σ	-					5,130
	Pmax	15,103					17,150
	Pmin	15,103					6,890
	P ^{у.средн}	15,103					9,096
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	19 810			10 762		
5.1.2.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2) столбового/мачтового типа (m=1)						
	Средн					1,428	8,284
	σ					-	5,828
	Pmax					1,428	14,112
	Pmin					1,428	2,457
	P ^{у.средн}					1,428	10,724
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	-			7 244		
5.1.2.2	Трансформаторные подстанции (ТП) однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2) шкафного или киоскового типа (m=2)						
	Средн				7,137		11,349
	σ				3,255		3,264
	Pmax				10,393		14,613
	Pmin				3,882		8,085
	P ^{у.средн}				8,399		11,429
	ИЦП	104,0%	106,6%	x	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	-			12 270		
5.1.3.1	Трансформаторные подстанции (ТП) однотрансформаторные (k=1), трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3) столбового/мачтового типа (m=1)						
	Средн						9,190
	σ						-

	P _{min}							8,924
	P ^{у.средн}							8,924
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	-			10 559			
5.2.3.3	Трансформаторные подстанции (ТП) двухтрансформаторные (k=2), трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно (l=3) блочного типа (m=3)							
	P _{средн}					7,549		7,302
	σ					-		-
	P _{max}					7,549		7,302
	P _{min}					7,549		7,302
	P ^{у.средн}					7,549		7,302
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	-			9 271			
5.2.4.2	Трансформаторные подстанции (ТП) двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (l=4) шкафного или киоскового типа (m=2)							
	P _{средн}			10,86616		5,833		
	σ			-		2,920		
	P _{max}			10,86616		8,754		
	P _{min}			10,86616		2,913		
	P ^{у.средн}			10,86616		5,833		
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	12 856			7 652			
5.2.4.3	Трансформаторные подстанции (ТП) двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно (l=5) шкафного или киоскового типа (m=2)							
	P _{средн}							6,962
	σ							4,023
	P _{max}							10,986
	P _{min}							2,939
	P ^{у.средн}							6,962
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	-			8 237			
5.2.5.2	Трансформаторные подстанции (ТП) двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность от 400 до 630 до 1000 кВА включительно (l=5) шкафного или киоскового типа (m=2)							
	P _{средн}					5,316	4,962	7,140
	σ					-	-	-
	P _{max}					5,316	4,962	7,140
	P _{min}					5,316	4,962	7,140

	Р ^{у.средн}					5,316	4,962	7,140
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	-			7 226			
5.2.6.2	Трансформаторные подстанции (ТП) двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно (l=6) шкафного или киоскового типа (m=2)							
	Рсредн			6,220				
	σ			-				
	Pmax			6,404				
	Pmin			6,037				
	Р ^{у.средн}			6,220				
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	7 360			-			
5.2.5.3	Трансформаторные подстанции (ТП) двухтрансформаторные и более (k=2), трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l=5) блочного типа (m = 3)							
	Рсредн	7,870		8,304				
	σ	-		-				
	Pmax	7,870		8,304				
	Pmin	7,870		8,304				
	Р ^{у.средн}	7,870		8,304				
	ИЦП	104,0%	106,6%	x		104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%			111,2%			
	ИЦП 2023 год	106,4%			106,4%			
	Стандартизированная тарифная ставка	10 074			-			

Показатели расчета стандартизированных тарифных ставок С₈ представлены в таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Показатели	Годы		
		2019 год	2020 год	2021 год
		На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1.	Однофазный (j=1), прямого включения (k=1) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			
	Рсредн	17,836	9,729	11,635
	σ	9,774	2,426	3,039
	Pmax	27,610	12,155	14,673
	Pmin	8,062	7,303	8,596
	Р ^{у.средн}	12,643	10,249	12,532
	ИЦП	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%		

	ИЦП 2023 год	106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	14 779		
8.2.1.	Трёхфазный (j=2), прямого включения (k=1) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			
	Рсредн	17,315	19,852	16,647
	σ	12,751	7,234	6,018
	Rmax	30,065	27,087	22,665
	Rmin	4,564	12,618	10,628
	p ^{у.средн}	11,951	21,238	16,525
	ИЦП	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2022 год	111,2%		
	ИЦП 2023 год	106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	20 672		
8.2.2.	Трёхфазный (j=2), полукосвенного включения (k=2) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			
	Рсредн	40,209	14,655	19,670
	σ	11,470	5,828	10,411
	Rmax	51,679	20,482	30,081
	Rmin	28,739	8,827	9,258
	p ^{у.средн}	41,968	14,767	18,002
	ИЦП	104,0%	106,6%	x
	ИЦП 2021 год	111,2%		
	ИЦП 2022 год	106,4%		
	Стандартизированная тарифная ставка	31 658		

2. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл определены в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22.

3. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, рассчитан в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 11.09.2014 № 215-э/1 и предлагается к установлению в следующих размерах:

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.рублей, (без НДС)
1.	АО «Энергия»	8 137,62
2.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	4 929,88

3.	ООО «Волжская сетевая компания»	6 960,26
----	---------------------------------	----------

РЕШИЛИ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год, в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	19 141*
				19 005
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 919
1.2.1	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 222

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 086
-------	--------------------	---	------------------------------	--------

Примечание:

*- для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
2.3.1.4.1.1	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	590 327
	С _{1-20кВ} 2.3.1.4.1.1			1 437 589
2.3.1.4.2.1	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	915 119
	С _{1-20кВ} 2.3.1.4.2.1			1 304 676
2.3.1.4.2.2	С _{0,4кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	861 329

		алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		
2.3.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 552 818
2.3.2.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	210 750
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			1 030 292
2.3.2.3.2.1	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 074 411
2.3.2.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	600 264
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1			1 255 398

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица	Размер
-------	-------------	--------------	---------	--------

			измерения	стандарти- зированной тарифной ставки (без НДС)
3.1.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	655 572
3.1.2.1.1.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 520 979
3.1.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 550 811
3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 961 292
3.1.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним	рублей/км	2 819 597

		кабелем в траншее		
3.1.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 205 795
3.1.2.1.4.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 523 468
3.1.2.2.1.1	1-10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 661 167
3.1.2.2.1.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 325 789
3.1.2.2.2.1	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 609 949
	1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			1 610 692
3.1.2.2.2.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 668 148
	1-10 кВ 3.1.2.2.2.2			4 574 584

3.1.2.2.3.1	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 803 019
	1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			3 777 811
3.1.2.2.3.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 457 594
	1-10 кВ 3.1.2.2.3.2			5 904 401
3.1.2.2.3.4	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 361 399
3.1.2.2.3.5	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	13 210 455
3.1.2.2.4.1	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 113 429
	1-10 кВ 3.1.2.2.4.1			2 614 950
3.1.2.2.4.2	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 770 582
	1-10 кВ 3.1.2.2.4.2			6 089 336
3.1.2.2.4.4	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	рублей/км	11 360 279

		сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
--	--	---	--	--

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
4.2.3	С ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	49 560
4.5.3.2	С ^{1-20 кВ} _{4.5.3.2}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 758 128

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
5.1.1.1	С ^{6/0,4кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 810
	С ^{10/0,4кВ} _{5.1.1.1}			10 762
5.1.2.1	С ^{10/0,4кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 244
5.1.2.2	С ^{10/0,4кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	12 270

		РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.3.1	С _{5.1.3.1} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 873
5.1.3.2	С _{5.1.3.2} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 970
5.1.4.2	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 060
	С _{5.1.4.2} ^{10/0,4кВ}			3 545
5.1.5.2	С _{5.1.5.2} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 739
5.2.3.2	С _{5.2.3.2} ^{10/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 559
5.2.3.3	С _{5.2.3.3} ^{10/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 271
5.2.4.2	С _{5.2.4.2} ^{6/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 856
	С _{5.2.4.2} ^{10/0,4кВ}			7 652
5.2.4.3	С _{5.2.4.3} ^{10/0,4кВ}	двухтрансформаторные и	рублей/кВт	8 237

		более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 226
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 074
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 360

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 779
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 672
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4кВ \text{ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 658

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год.

3. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год.

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.рублей, (без НДС)
1.	АО «Энергия»	8 137,62
2.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	4 929,88
3.	ООО «Волжская сетевая компания»	6 960,26

4. Ввести в действие с 1 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, указанные в пункте 1 настоящего приказа, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, указанные в пункте 2 настоящего приказа.

5. Признать утратившим силу с 1 декабря 2022 г. приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2021 г. № 183 т «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2022 год» (портал «Марий Эл официальная» (portal.mari.ru/pravo), 30 декабря 2021 г., № 121220210182; 20 июля 2022 г., 121220220029, 16 сентября 2022 г., 121220220038, 22 ноября 2022 г., 121220220064), кроме пункта 4.

Принято: за - 7 чел., против - 1 чел. (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Ю.В.Кацубы прилагается к настоящему протоколу).

5. О корректировке необходимой валовой выручки МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год.

6. О корректировке необходимой валовой выручки АО «Энергия» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по

передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Энергия» на 2023 год.

7. О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Волжская сетевая компания» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ООО «Волжская сетевая компания» на 2023 год.

8. О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» на 2023 год.

9. О корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Оборонэнерго» на 2023 год.

10. О корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» на 2023 год.

(Петухова Н.Г., Кацуба Ю.В.)

СЛУШАЛИ:

Петухову Н.Г.: В Министерство обратились 6 территориальных сетевых организации Республики Марий Эл с заявлениями об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год.

В соответствии с Правилами государственного регулирования цен в сфере электроэнергетики экспертами Министерства проведен анализ соответствия всех территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в редакции от 30.04.2022 № 804).

В отношении всех ТСО открыты дела об установлении тарифов, проведена экспертиза предоставленных заявлений и прилагаемых расчетных материалов.

Для всех 6 ТСО проведена корректировка величины необходимой валовой выручки на 2023 год во исполнение пунктов 8 и 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и пункта 9

Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э, учтены изменения в нормативной базе, введенные постановлением № 2053 от 14 ноября 2022 года.

Определены планируемые значения параметров расчета тарифов по каждой ТСО:

1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации – 106,0 %.

2) размер активов;

3) величина неподконтрольных расходов;

4) поступление мощности в сеть;

5) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ТСО;

6) прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии.

Объемы электрической энергии и мощности определены исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 27 октября 2022 года № 767/22-ДСП.

Подконтрольные расходы ТСО, которые регулируются в рамках текущего долгосрочного периода, скорректированы в соответствии методическими указаниями № 98-э исходя из уровня подконтрольных расходов базовый год долгосрочного периода регулирования, ИПЦ, определенного на 2023 год прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития РФ, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (0,75), количества условных единиц на 2023 г., а также индекса эффективности подконтрольных расходов, который определен индивидуально для каждой ТСО в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования деятельности.

Перечень неподконтрольных расходов определен пунктом 11 Методических указаний № 98-э.

В результате рассмотрения представленных обосновывающих материалов (в том числе форм статистической и бухгалтерской отчетности за 2021 г.), скорректированные неподконтрольные расходы ТСО:

- плата ПАО «ФСК ЕЭС»;

- амортизационные отчисления, сформированные в размерах, предусмотренных в планах финансирования инвестпрограмм ТСО;

- плата за аренду имущества;

- налог на прибыль в соответствии с требованиями п.20 Основ ценообразования (величина налога на прибыль организаций

по регулируемому виду деятельности, формируется по данным бухгалтерского учета за последний истекший период);

- отчисления на социальные нужды исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды;
- налоговые отчисления;
- прибыль на капитальные вложения в соответствии с финансовыми планами утвержденных инвестпрограмм ТСО;
- выпадающие доходы по льготной категории потребителей по технологическому присоединению.

Учтены расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам 2021 года, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций:

- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;
- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;
- корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности;
- корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию;
- корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы;
- корректировка НВВ с учетом достижения показателей надежности и качества.

Необходимая валовая выручка ТСО на содержание электрических сетей на 2023 год сформирована в следующих размерах:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ на содержание, тыс. руб.
1.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	382 563,10
2.	АО «Энергия»	217 633,87
3.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	31 297,11
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	206 506,03
5.	ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»	41 110,27
6.	Филиал «Мариэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»	2 451 367,36

Необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется в соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э.

При определении цены покупки потерь использованы:

- прогнозные данные НП Совет рынка о цене потерь на 2023 год;
- значения показателей технологического расхода (потерь) электроэнергии (мощности) на 2023 год;
- сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2023 год.

НВВ на потери на 2023 год рассчитана по ТСО:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ на потери, тыс. руб.
1.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	233 993,19
2.	АО «Энергия»	137 543,86
3.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	12 650,18
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	88 142,03
5.	ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»	16 128,73
6.	Филиал «Маризэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»	590 994,18

Общая необходимая валовая выручка ТСО на 2023 год рассчитана:

№ п/п	Наименование ТСО	НВВ на потери + НВВ на потери, тыс. руб.
1.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	616 556,29
2.	АО «Энергия»	355 177,73
3.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	43 947,30
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	294 648,06
5.	ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»	57 239,00
6.	Филиал «Маризэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье»	3 042 361,54

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год выполнен в соответствии с пунктом 52 методических указаний № 20-э/2 на объем услуг исходя из сальдированного объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) из электрических сетей территориальных сетевых организаций.

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей, предлагается установить на 2023 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Марий Эл по полугодиям в соответствии с раздаточной таблицей.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 26 декабря 2019 г. № 211 т «Об установлении необходимой валовой

выручки сетевых организаций Республики Марий Эл на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)», установив необходимую валовую выручку на 2023 год, в следующих размерах:

МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» - 382 563,10 тыс. рублей;

АО «Энергия» - 217 633,87 тыс. рублей;

Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» - 31 297,11 тыс. рублей;

ООО «Волжская сетевая компания» - 206 506,03 тыс. рублей.

2. Внести изменение в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 28 декабря 2020 г. № 183 т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» установив необходимую валовую выручку ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания», на 2023 год (без учета оплаты потерь) в размере 41 110,27 тыс. рублей.

3. Внести изменение в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2021 г. № 186 т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2022 - 2026 гг.» установив необходимую валовую выручку Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго», на 2023 год (без учета оплаты потерь) в размере 2 451 367,36 тыс. рублей.

4. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Марий Эл на 2023 год (с введением в действие с 1 января 2023 года без календарной разбивки) в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	2023 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» - МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	395 389,29	450,484	1,186994

Наименование сетевых организаций	2023 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4
Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Маризэнерго» - АО «Энергия»	551 854,79	861,467	2,224556
Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Маризэнерго» - АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	485 136,27	440,653	1,530849
Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Маризэнерго» - ООО «Волжская сетевая компания»	860 504,18	648,440	2,167657
Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Маризэнерго» - ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»	295 173,39	213,329	0,757080

Принято: за – 7 чел., против - 1 чел. (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Ю.В.Кацубы прилагается).

11. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2023 год.

(Петухова Н.Г., Полубарьев М.Н., Кацуба Ю.В.)

**СЛУШАЛИ:
Петухову Н.Г.:**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными и рассчитаны с учетом Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания).

Проект решения подготовлен в формате согласно Регламенту установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней,

предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденному приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22.

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов на 2023 год:

- единые (котловые) тарифы учитывают затраты на передачу энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям Республики Марий Эл (без учета полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»);

- единые (котловые) тарифы дифференцированы по уровням напряжения и группам потребителей, в том числе по населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- объем перекрестного субсидирования распределяется между категориями потребителей внутри единых (котловых) тарифов только в ставке на содержание сетей;

- единые (котловые) тарифы являются одной из составляющих цены на электрическую энергию для потребителей Республики Марий Эл.

При формировании единых (котловых) тарифов учтены объемы полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям Республики Марий Эл и объемы потерь в сетях, рассчитанные в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 27.10.2022 №767/22-ДСП сводным прогнозным балансом на 2023 год по Республике Марий Эл и в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.

Полезный отпуск электрической энергии («котел») – 1654,50 млн. кВт*ч., в т.ч. населению и приравненным к нему категориям потребителей - 608,07 млн. кВт*ч.

Заявленная мощность потребителей – 237,62 МВт, в т.ч. населению и приравненным к нему категориям потребителей - 90,49 МВт.

Потери электрической энергии – 283,84 млн. кВт*ч., определены с учетом установленного в качестве долгосрочного параметра регулирования территориальных сетевых организаций уровня потерь электрической энергии в сетях и соответствуют утвержденному ФАС России сводному прогнозному балансу на 2023 год по каждой ТСО.

Согласно пунктам 50, 51 Методических указаний единые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны в двух вариантах: одноставочные тарифы и двухставочные тарифы.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Марий Эл, дифференцированные по уровням напряжения, рассчитаны на основании котловой необходимой валовой выручки (далее НВВ) сетевых организаций Республики Марий Эл в размере 4 409 929,91 тыс. рублей, которая определена в соответствии с пунктом 47 Методических указаний, как сумма НВВ всех сетевых организаций на территории Республики Марий Эл, включенной в расчет единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Марий Эл.

В соответствии с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2023 год по субъектам Российской Федерации, размещенной на сайте Ассоциации НП «Совет рынка», прогнозной стоимости услуг инфраструктурных организаций, прогнозных сбытовых надбавках гарантирующего поставщика, о показателях потерь в сетях территориальных сетевых организаций в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2023 год, расходы на компенсацию нормативных потерь электрической энергии определены в размере 1 079 452,17 тыс. рублей.

Кроме того, в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 часть экономии расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 10 688,83 тыс. рублей учтена в составе необходимой валовой выручки в расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Общий размер расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2023 год, принятый при расчете ставок на оплату потерь, определен в размере 1 090 141,01 тыс. рублей.

При этом ставки на оплату потерь в сетях с 1 декабря 2022 года по всем уровням напряжения определены с ростом 109,0 % по отношению к аналогичным ставкам, действующим по состоянию на 30 ноября 2022 года, что соответствует предельным максимальным уровням, определенным подпунктом 3 пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053).

Годовая «котловая» валовая выручка по оплате услуг за содержание электрических сетей на 2023 год сформирована в размере 3 330 477,75 тыс. рублей (из них 10 688,83 тыс. рублей учтены в составе необходимой валовой выручки в расходах на оплату нормативных потерь), в том числе плановые расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» - 589 602,16 тыс. рублей.

При расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии на содержание электрических сетей с учетом перекрестного субсидирования использовались следующие прогнозные данные:

- индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую с оптового рынка населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, в соответствии с проектом приказа ФАС России, размещенном на regulation.gov.ru;

- экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей и ставки на оплату потерь;

- тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, в соответствии с проектом приказа Минэкономразвития Республики Марий Эл в рамках предельных уровней согласно проекту приказа ФАС России «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год», в следующих размерах:

- для населения, за исключением указанного в следующем пункте, и потребителей, приравненных к населению: 4,51 руб./кВт*ч (с учетом НДС);

- для городского населения, проживающего в домах, оборудованных электроплитами и (или) электроотопительными установками, и сельского населения: 3,16 руб./кВт*ч (с учетом НДС);

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей - 0,80249 руб./ кВт*ч.

С учетом тарифов на электрическую энергию, рассчитанных для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Марий Эл на 2023 год в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22, плановый объем перекрестного субсидирования данной льготной категории потребителей составит в 2023 году 1 546 685,48 тыс. рублей.

Необходимо отметить, что предельная величина перекрестного субсидирования, определенная в соответствии с подпунктом 22 пункта 4 постановления № 2053, составляет 1 600 465,86 тыс. рублей.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны и предлагаются к согласованию в размерах *выше предельных максимальных уровней*, определенных подпунктом 3 пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

В Республике Марий Эл сложилась ситуация с недорегулированностью системообразующей сетевой организации региона – филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Мариэнерго». Тарифные решения, предусматривающие рост единых котловых тарифов в пределах доведенных максимальных уровней тарифов, не обеспечивают покрытие экономически обоснованной необходимой валовой выручки организации в полном объеме.

Кроме того, в целях соблюдения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Республики Марий Эл на 2022 год, утвержденных приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21, экономически обоснованная валовая выручка филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Мариэнерго» на 2022 год была снижена на 251 183,29 тыс. рублей и перераспределена на будущие периоды регулирования.

Кроме того, у региона имеется задолженность по компенсации НВВ филиала «Мариэнерго» прошлых лет, признанная судом экономически обоснованной (дело №3а-1/2022) в размере 2 537 155,79 тыс. рублей, из них компенсировано в тарифно-балансовых решениях на 2022 год – 80 597,63 тыс. рублей, подлежит компенсации в 2023 году – 111 256,86 тыс. рублей. Остаток задолженности в размере 2 345 301,40 тыс. рублей - накопленные обязательства, связанные со «сглаживанием» необходимой валовой выручки в период ликвидации механизма «последней мили».

При этом следует отметить, что в условиях индексации сетевых тарифов на уровне среднего значения 109,0 % отсутствует возможность возмещения экономически обоснованных расходов на эксплуатацию сетей с учетом текущих параметров инфляции.

Дополнительную нагрузку на сетевые тарифы, предлагаемые к согласованию, также оказал плановый размер экономии потерь в сетях, рассчитанный с учетом изменений, внесенных в пункт 34(3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053.

В связи со сложившейся ситуацией письмом от 17.11.2022 № 018-9098 Минэкономразвития Республики Марий Эл в установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 порядке обратилось в Федеральную антимонопольную службу с заявлением о согласовании проекта приказа Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2023 год, устанавливаемых на уровне выше максимальных уровней тарифов, установленных Федеральной антимонопольной службой.

Приказом ФАС России от 23.11.2022 № 855/22 размеры единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год, предлагаемые Минэкономразвития Республики Марий Эл согласованы.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемую потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год согласованы ФАС России в следующих размерах:

ставки (тарифы) на содержание сетей по уровням напряжения:

ВН – 1 293 563,90 руб./МВт·мес.;

СН1 – 1 512 412,04 руб./МВт·мес.;

СН2 – 1 854 551,47 руб./МВт·мес.;

НН – 2 154 778,02 руб./МВт·мес.;

ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения:

ВН – 572,54 руб./МВт·ч.;

СН1 – 587,73 руб./МВт·ч.;

СН2 – 604,82 руб./МВт·ч.;

НН – 714,68 руб./МВт·ч.;

одноставочные тарифы по уровням напряжения:

ВН – 2,68730 руб./кВт·ч.;

СН1 – 3,04902 руб./кВт·ч.;

СН2 – 3,75493 руб./кВт·ч.;

НН – 4,42104 руб./кВт·ч.

При этом рост указанных тарифов с 1 декабря 2022 года по сравнению с аналогичными значениями тарифов, действующими по состоянию на 30 ноября 2022 года, составит: одноставочные тарифы - 115,0 %, ставки на содержание электрических сетей – 113,7 %, ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях – 109,0 %.

Предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год позволят обеспечить учет в состав необходимой валовой выручки ПАО «Россети Центр и Приволжье»-«Мариэнерго» части накопленных выпадающих доходов по регулируемой деятельности в объеме 168 131,42 тыс. рублей.

Предлагается также установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы, указанные в раздаточных материалах.

Таким образом, предлагаются к установлению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 1 декабря 2022 года в разрезе групп потребителей, при этом: минимальный уровень составит 0,30355 руб./кВт·ч, максимальный уровень – 1,45591 руб./кВт·ч.

Средневзвешенный тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей

составит с 1 декабря 2022 года – 0,93159 руб./кВт·ч, с ростом 109,0 % к аналогичному показателю, учтенному в тарифно-балансовых решениях на 2 полугодие 2022 года.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей по сетям Республики Марий Эл на 2023 год соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанным в соответствии с подпунктами 3 и 4 пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрен переход с 1 января 2023 года к установлению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии только в форме долгосрочных цен (тарифов) на такие услуги со сроком действия не менее чем на пять лет.

Проектом приказа по утверждению единых котловых тарифов на территории Республики Марий Эл предусматривается установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в том числе на период 2023-2027 годов.

При этом, в связи с отсутствием утвержденных показателей баланса электрической энергии (мощности) на долгосрочный период, тарифы на 2024-2027 годы рассчитаны с применением индексов потребительских цен (ИПЦ), определенных Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов в редакции от 28.09.2022 (на 2024 год – 104,7 %, на 2025-2027 годы – 104,0 %).

На основании вышеизложенного, предлагается утвердить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2023-2027 годы, согласно проекту приказа Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2023-2027 годы».

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы для потребителей Республики Марий Эл, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с приложениями № 1-5 к проекту приказа, в том числе на 2023 год, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		2023 год *				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 293 563,90	1 512 412,04	1 854 551,47	2 154 778,02
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	572,54	587,73	604,82	714,68
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	2,68730	3,04902	3,75493	4,42104
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1546685,48	475709,70	57423,45	704828,05	308724,28
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	1478,06	1901,30	1651,31	1557,96	998,96
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	-	-	-	-	-

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023-2027 годы в соответствии с приложением № 8 к проекту приказа, в том числе на 2023 год, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2023 год *
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)		
1.1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45146
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,31990
1.3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных</p>		

	<p>услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	руб./кВт·ч	0,31990
1.4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>	руб./кВт·ч	0,31990
1.5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p>		

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,30355
1.6	Потребители, приравненные к населению:		
1.6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лицам), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45124
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45187
1.6.3	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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45141
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45591
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45124
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые		

нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,45020

Принято: за – 7 чел., воздержался - 1 чел. (позиция представителя Ассоциации НП «Совет рынка» Ю.В.Кацубы прилагается).

Председатель правления,
и.о.министра промышленности,
экономического развития
и торговли Республики Марий Эл



С.И.Крылов

Секретарь правления



Т.В.Беляева

11/11/11

T6

Заместителю министра
промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
Полубарьеву М.Н.
от представителя
Ассоциации «НП Совет рынка»
Кацубы Ю.В.

*О направлении позиции
на заседании 25.11.2022*

Уважаемый Михаил Николаевич!

Направляю Вам позицию к заседанию 25 ноября 2022 года.

По вопросам:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Республике Марий Эл на 2023 год в прилагаемой редакции голосую «за».

Дополнительно отмечаю, что на дату рассмотрения материалов приказ ФАС России «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год» официально не опубликован.

По мнению Ассоциации «НП Совет рынка», при принятии решения об установлении тарифов на электрическую энергию для населения на 2023 год, необходимо учитывать сложившуюся динамику потребления электрической энергии населением и уровень величины перекрестного субсидирования. Установление тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по объемам потребления, к рассмотрению на заседании не предложено.

2. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «ТНС энерго Марий Эл», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2023 год голосую «против» принятия решения, так как:

- не представлено экспертное заключение,
- расчеты представлены в текстовом формате.

3. Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим

сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2023 год голосую **«против»** принятия решения, так как:

- не представлен расчет экономически обоснованной ставки за технологическое присоединение льготных категорий заявителей.

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2023 год голосую **«против»** принятия решения, так как:

- не представлены расчеты стандартизированных ставок.

По вопросам 5- 10:

5. О корректировке необходимой валовой выручки МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2023 год

6. О корректировке необходимой валовой выручки АО «Энергия» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Энергия» на 2023 год

7. О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Волжская сетевая компания» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ООО «Волжская сетевая компания» на 2023 год

8. О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» на 2023 год

9. О корректировке необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2023 год, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям АО «Оборонэнерго» на 2023 год

10. О корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Мариэнерго» на 2023 год

по вопросам 5-10 голосую **«против»** принятия решения, так как:

- не представлены экспертные заключения,
- расчеты представлены в текстовом формате.

11. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Марий Эл на 2023 год голосую «**воздержался**»

По всем остальным вопросам голосую «**против**».

Представитель Ассоциации
НП «Совет рынка»
в коллегиальном органе
Министерства промышленности,
экономического развития и
торговли Республики Марий Эл



Ю.В. Кацуба