



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

24 декабря 2021

№ 384-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении Методических указаний по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии Акционерного общества «Ульяновскэнерго» (АО «Ульяновскэнерго»), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению.

2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно с календарной разбивкой, предусмотренной приложением.

Руководитель



А.В.Филин

0000750

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 24 декабря 2021 г. № 384-Ф

**Сбытовые надбавки
гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Ульяновскэнерго»,
поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
(надбавки указываются без учёта НДС)**

руб./кВт·ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Ульяновской области	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей население и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Ульяновскэнерго»	0,16667	0,23387	0,21000	0,30367	0,89308	0,99156	0,40861	0,58042	0,35035	0,59645



АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 декабря 2021

№ 385-Т

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области»,
п р и к а з ы в а ю:

0000751

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в Ульяновской области с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Цены (тарифы), установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно с календарной разбивкой, предусмотренной приложением.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 24 декабря 2021 г. № 385-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учётом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
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 объёмах 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 учёта электрической энергии.</p>		

1.1	Одноставочный тариф	4,03	4,16
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	4,78
	Ночная зона	2,42	2,50
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	4,84	4,99
	Полупиковая зона	4,03	4,16
	Ночная зона	2,42	2,50
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 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 объёмах 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 учёта электрической энергии.</p>		
2.1	Одноставочный тариф	2,82	2,91
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,24	3,35

	Ночная зона	1,69	1,75
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	3,39	3,49
	Полупиковая зона	2,82	2,91
	Ночная зона	1,69	1,75
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 объёмах 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 учёта электрической энергии.</p>		
	3.1	Одноставочный тариф	2,82
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,24	3,35
	Ночная зона	1,69	1,75
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	3,39	3,49

	Полупиковая зона	2,82	2,91
	Ночная зона	1,69	1,75
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 учёта электрической энергии.</p>		
4.1	Одноставочный тариф	2,82	2,91
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,24	3,35
	Ночная зона	1,69	1,75
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	3,39	3,49
	Полупиковая зона	2,82	2,91
	Ночная зона	1,69	1,75
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах,		

	<p>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 объёмах 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 учёта электрической энергии.</p>		
5.1	Одноставочный тариф	2,82	2,91
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,24	3,35
	Ночная зона	1,69	1,75
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	3,39	3,49
	Полупиковая зона	2,82	2,91
	Ночная зона	1,69	1,75
6.	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам		

	<p>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 объёмах фактического потребления электрической энергии населения и объёмах 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 объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
6.1.1	Одноставочный тариф	2,82	2,91
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,24	3,35
	Ночная зона	1,69	1,75
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	3,39	3,49
	Полупиковая зона	2,82	2,91
	Ночная зона	1,69	1,75
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		

6.2.1	Одноставочный тариф	2,82	2,91
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,24	3,35
	Ночная зона	1,69	1,75
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	3,39	3,49
	Полупиковая зона	2,82	2,91
	Ночная зона	1,69	1,75
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1	Одноставочный тариф	4,03	4,16
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	4,78
	Ночная зона	2,42	2,50
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	4,84	4,99
	Полупиковая зона	4,03	4,16
	Ночная зона	2,42	2,50
6.4	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Одноставочный тариф	4,03	4,16
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	4,78
	Ночная зона	2,42	2,50
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	4,84	4,99
	Полупиковая зона	4,03	4,16

	Ночная зона	2,42	2,50
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объёмах 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	4,03	4,16
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	4,78
	Ночная зона	2,42	2,50
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	4,84	4,99
	Полупиковая зона	4,03	4,16
	Ночная зона	2,42	2,50
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребя, 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	4,03	4,16
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,63	4,78
	Ночная зона	2,42	2,50
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток		
	Пиковая зона	4,84	4,99
	Полупиковая зона	4,03	4,16
	Ночная зона	2,42	2,50

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчёте цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по субъекту Российской Федерации

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объём полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч	
		I полугодие	II полугодие
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 объёмах потребления электрической энергии</p>	277,61	256,64

	<p>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 учёта 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 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 объёмах 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</p>	158,08	150,93

	(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 учёта электрической энергии.		
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 объёмах 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 учёта 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 прибора учёта электрической энергии.</p>	-	-
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</p>	186,43	157,86

	<p>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 объёмах 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 учёта электрической энергии.</p>		
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</p>	-	-

	<p>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 объёмах фактического потребления электрической энергии населения и объёмах 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 объёмах 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.	14,60	15,39
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях	3,68	3,44

	для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.		
6.4	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации.	2,28	1,82
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объёмах 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 (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.	8,60	7,65

Таблица 2

№ 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	0,7	0,7

	<p>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 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 объёмах 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 учёта 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</p>	0,7	0,7

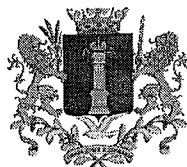
	<p>потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие 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 объёмах 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 учёта электрической энергии.</p>		
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</p>	0,7	0,7

	<p>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 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 объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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 учёта электрической энергии.</p>		
4.	<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; 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>	0,7	0,7

	<p>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 объёмах 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 учёта 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 объёмах фактического потребления электрической энергии населения и объёмах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных,</p>	1,0	1,0

	<p>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 объёмах 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.	0,7	0,7
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учёта электрической энергии для указанных помещений.	1,0	1,0
5.4	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации.	0,7	0,7
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей,	1,0	1,0

	и объёмах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
5.6	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.	1,0	1,0



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

24 декабря 2021 г.

№ 387-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 06.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года:

0000753

1) стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 3);

4) плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2022 год (приложение № 4).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных

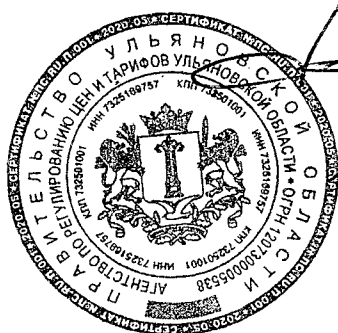
на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.5. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387-Т

**Стандартизированные тарифные ставки,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Ульяновской области**

№ ц/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением постоянной схемы электропитания	Для временного технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением временной схемы электропитания, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимаю- щих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимаю- щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединённых в данной точке
----------	-------------	--------------	----------------------	--	--	--

					мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	присоединения энергопринимающих устройств)
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей за одно присоединение	12 320,00	12 320,00	12 320,00
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение		10 430,00	10 430,00	10 430,00

		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, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 12(1) и 14 Правил технологического присоединения				
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 625,00	6 625,00	6 625,00
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 695,00	5 695,00	5 695,00
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная	рублей	3 805,00	3 805,00	3 805,00

		ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	за одно присоединение			
I.2.2.1.3.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 235 244,63	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.1.1					
I.2.2.1.3.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 890 547,70	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.2.1					
I.2.3.1.3.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 669 854,77	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1					
I.2.3.1.3.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 393 909,58	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1					

I.2.3.1.3.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	678 244,27	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2					
I.2.3.1.3.3.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 230 776,38	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1					
I.2.3.1.3.5.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.5.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 906 037,01	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.3.5.1					
I.2.3.2.4.1.1	С _{город, 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	398 712,21	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1					
I.3.1.1.2.4.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 552 472,97	х	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.2					

I.3.1.1.2.4.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 007 982,68	x	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.4					
I.3.1.2.1.1.1	С _{город, 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	1 936 989,05	x	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1					
I.3.1.2.1.2.1	С _{город, 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	985 138,12	x	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1					
I.3.1.2.1.3.1	С _{город, 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 кабелем в траншее	рублей/км	2 069 413,92	x	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1					
I.3.1.2.2.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 668 774,06	x	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1					
I.3.1.2.2.2.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	794 247,08	x	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2					

I.3.1.2.2.3.1	С _{город, 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	2 731 930,41	х	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1					
I.3.1.2.2.4.1	С _{город, 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	1 991 980,96	х	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1					
I.3.1.2.2.4.2	С _{город, 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	2 327 322,54	х	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2					
I.3.1.2.2.5.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 129 001,94	х	0
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.5.1					
I.4.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	150 610,97	х	0
	С _{город, 1-20 кВ} 4.2.4					
I.4.5.1.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	50 259,35	х	0
I.4.6.4.1	С _{город, 1-20 кВ} 4.5.1.1	переключательные пункты номинальным током от 500	рублей/шт	1 267 707,88	х	0

	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{4.5.1.1}$	до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно				
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}_{4.5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			29 576,77		
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$					
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$					
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$					
I.5.1.2.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 225,98	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.3}$					
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$					

I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$			4 475,23		
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$			5 414,95		
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.5.2}$					
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.3.2}$					
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.4.2}$					
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 946,27	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.5.2}$			5 573,28		
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.2.6.2}$					

I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	10 767,20	10 767,20	10 767,20
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 949,50	18 949,50	18 949,50
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	26 249,15	26 249,15	26 249,15
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$					
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 35 кВ}}$					
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	79 016,89	x	x
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			4 418 598,00		
II.2.2.1.3.1.1	$C_{2.2.1.3.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 235 244,63	x	0
	$C_{2.2.1.3.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					
II.2.2.1.3.2.1	$C_{2.2.1.3.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 890 547,70	x	0
	$C_{2.2.1.3.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					
II.2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 669 854,77	x	0
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$					

II.2.3.1.3.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 393 909,58	х	0
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1					
II.2.3.1.3.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	678 244,27	х	0
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.2					
II.2.3.1.3.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 230 776,38	х	0
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.3.1					
II.2.3.1.3.5.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.5.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 906 037,01	х	0
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.5.1					
II.2.3.2.4.1.1	С _{не город, 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	398 712,21	х	0
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.4.1.1					

II.3.1.1.2.4.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 552 472,97	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.2					
II.3.1.1.2.4.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 007 982,68	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.1.2.4.4					
II.3.1.2.1.1.1	С _{не город, 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	1 936 989,05	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1					
II.3.1.2.1.2.1	С _{не город, 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	985 138,12	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1					
II.3.1.2.1.3.1	С _{не город, 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 кабелем в траншее	рублей/км	2 069 413,92	x	0
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1					
II.3.1.2.2.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/км	2 668 774,06	x	0

	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1	изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				
П.3.1.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	794 247,08	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.2					
П.3.1.2.2.3.1	С _{не город, 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	2 731 930,41	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.3.1					
П.3.1.2.2.4.1	С _{не город, 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	1 991 980,96	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.1					
П.3.1.2.2.4.2	С _{не город, 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	2 327 322,54	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.4.2					
П.3.1.2.2.5.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 129 001,94	х	0
	С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.5.1					
П.4.2.4	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.4	линейные разъединители	рублей/шт	150 610,97	х	0

	$C_{4.2.4}$ не город, 1–20 кВ	номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
II.4.5.1.1	$C_{4.2.4}$ не город, 0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	50 259,35	x	0
II.4.6.4.1	$C_{4.6.4.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 267 707,88	x	0
	$C_{4.6.4.1}$ не город, 1–20 кВ					
II.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{5.1.1.1}$ не город, 10/0,4 кВ			29 576,77		
II.5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x	0
	$C_{5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 кВ					
II.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x	0
	$C_{5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ					
II.5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x	0
	$C_{5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ					
II.5.1.2.3	$C_{5.1.2.3}$ не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 225,98	x	0
	$C_{5.1.2.3}$ не город, 10/0,4 кВ					

II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1					
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45 4 475,23	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2					
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			5 414,95		
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2					
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2					
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2					
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 946,27	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2			5 573,28		

II.5.2.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.2					
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	10 767,20	10 767,20	10 767,20
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	18 949,50	18 949,50	18 949,50
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учёта	26 249,15	26 249,15	26 249,15
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.2					
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	79 016,89	x	x
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.3			4 418 598,00		

Примечание:

1. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям, если выданные технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», по которым стандартизированные тарифные ставки на 2022 год не установлены, то экономически обоснованные расходы по указанным мероприятиям «последней мили» определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании расчётных материалов, представленных территориальными сетевыми организациями, и выполненных с применением сметных нормативов.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации

до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387 *Л*

**Ставки за единицу максимальной мощности,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ, объектов электросетевого
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Ульяновской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением постоянной схемы электроснабжения	Для временного технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимаю- щих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее	Для технологического присоединения энергопринимаю- щих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимаю- щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учётом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения

					присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающ их устройств)	энергопринимаю щих устройств)
1	C_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей/кВт	695,00	695,00	695,00
		ставка за 1 кВт максимальной		350,00	350,00	350,00

		<p>мощности 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, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 12(1) и 14 Правил технологического присоединения</p>				
1.1	$C_{maxN1.1}$	<p>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p>	рублей/кВт	280,00	280,00	280,00
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	<p>ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических</p>	рублей/кВт	415,00	415,00	415,00

		указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	70,00	70,00	70,00
I.2.2.2.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.2.2.3.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 942,67	х	0
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.2.2.3.1.1}$					
I.2.2.2.3.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.2.2.3.2.1}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 021,43	х	0
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.2.2.3.2.1}$					
I.2.3.1.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 263,10	х	0
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.3.1.1}$					

I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 273,72	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.1					
I.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	938,24	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.2.2					
I.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 831,41	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.3.1					
I.2.3.1.3.5.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.5.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	34 054,53	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.3.5.1					
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 897,31	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>maxN</i> 2.3.1.4.1.1					

I.3.1.1.2.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	74 784,37	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.2$					
I.3.1.1.2.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.4$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 203,59	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.4.4$					
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 824,32	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.1.1$					
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$	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/кВт	2 439,61	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.2.1$					
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	603,82	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$					
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/кВт	4 775,46	x	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.2.2.1.1$					

		включительно с одним кабелем в траншее				
I.3.1.2.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	301,49	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.2}}$					
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 798,81	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$					
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 810,13	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.1}}$					
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 131,04	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.4.2}}$					
I.3.1.2.2.5.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.2.5.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 693,50	х	0
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.5.1}}$					
I.4.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN4.2.4}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 955,99	х	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.2.4}}$					

I.4.5.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 4.5.1.1}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	50 259,35	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 4.5.1.1}}$					
I.4.6.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 4.6.4.1}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	2 269,28	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 4.6.4.1}}$					
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$			29 576,77		
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.2}}$					
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x	0
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.2}}$					
I.5.1.2.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	1 225,98	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.3}}$					

		блочного типа				
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.1}}$					
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.2}}$			4 475,23		
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$			5 414,95		
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.2}}$					
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$					
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.4.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.4.2}}$					
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	8 946,27	x	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.2}}$			5 573,28		

		шкафного или киоскового типа				
I.5.2.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	х	0
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.2}}$					
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 404,27	1 404,27	1 404,27
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 313,84	1 313,84	1 313,84
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	233,50	233,50	233,50
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.2}}$					
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 8.2.3}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	118,50	118,50	118,50
II.2.2.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.2.1.3.1.1}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 942,67	х	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.2.1.3.1.1}}$					
II.2.2.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 2.2.1.3.2.1}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 021,43	х	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.2.1.3.2.1}}$					

II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	14 263,10	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.1.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	9 273,72	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				
II.2.3.1.3.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	938,24	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.2.2}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные				
II.2.3.1.3.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	1 831,41	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.3.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные				
II.2.3.1.3.5.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N2.3.1.3.5.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	34 054,53	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N2.3.1.3.5.1}$	сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные				

П.2.3.2.4.1.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 2.3.2.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 897,31	x	0
	$C_{не город, 1-20 \text{ кВ}}$ $max N 2.3.2.4.1.1$					
П.3.1.1.2.4.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.1.2.4.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	74 784,37	x	0
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.1.2.4.2$					
П.3.1.1.2.4.4	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.1.2.4.4$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 203,59	x	0
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.1.2.4.4$					
П.3.1.2.1.1.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 824,32	x	0
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.1.1.1$					
П.3.1.2.1.2.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.2.1$	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/кВт	2 439,61	x	0
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.1.2.1$					
П.3.1.2.1.3.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	рублей/кВт	603,82	x	0
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.1.3.1$					

		до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее				
П.3.1.2.2.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 775,46	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.1.1$					
П.3.1.2.2.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	301,49	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.2.2$					
П.3.1.2.2.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 798,81	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.3.1$					
П.3.1.2.2.4.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 810,13	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.4.1$					
П.3.1.2.2.4.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.2.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 131,04	х	0
	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.2.4.2$					

II.3.1.2.2.5.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.2.5.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 693,50	x	0
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $maxN3.1.2.2.5.1$					
II.4.2.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN4.2.4$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 955,99	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $maxN4.2.4$					
II.4.5.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN4.5.1.1$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	50 259,35	x	0
II.4.6.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN4.6.4.1$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	2 269,28	x	0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $maxN4.6.4.1$					
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.1.1$			29 576,77		
II.5.1.1.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	37 825,26	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.1.2$					
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 224,29	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.1.2.1$					

II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 053,13	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.2}$					
II.5.1.2.3	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 225,98	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.3}$					
II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 159,36	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$					
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 784,45	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.2}$			4 475,23		
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 521,74	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$			5 414,95		
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 555,01	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$					
II.5.2.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 686,09	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.2.3.2}$					

II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 510,10	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$					
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 946,27	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$			5 573,28		
II.5.2.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 494,36	x	0
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.6.2}$					
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.1.1}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 404,27	1 404,27	1 404,27
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.2.1}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 313,84	1 313,84	1 313,84
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $_{\text{max}N8.2.2}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	233,50	233,50	233,50
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N8.2.2}$					
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $_{\text{max}N8.2.3}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	118,50	x	x

Примечание:

Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении

заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 384-Т

Формулы

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

C_8 – произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) и количества точек учёта.

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8 + (C_{2i} \text{ и (или) } z_i \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{2i} , C_{z_i} , C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов рассчитывается

по формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_8 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 , C_{4i} , C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем

уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1; C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}; C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_8 + (C_{2i \text{ и (или) } 3i} \times L_i) + (C_{5i \text{ и (или) } 6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км).

$C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$P_{ТП} = (C_{1 \max N} \times N_i + (C_{2 \max N} \times N_i) + (C_{3 \max N} \times N_i) + (C_{4 \max N} \times N_i) + (C_{5 \max N} \times N_i) + (C_{6 \max N} \times N_i) + (C_{7 \max N} \times N_i) + (C_{8 \max N} \times N_i), \quad (6)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_{1 \max N}$, $C_{2 \max N}$, $C_{3 \max N}$, $C_{4 \max N}$, $C_{5 \max N}$, $C_{6 \max N}$, $C_{7 \max N}$, $C_{8 \max N}$ – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)} \quad (7)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.);

$P_{ист2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1, приложением № 2, приложением № 3 или с приложением № 4 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + C_8 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (\text{ИЦП}_t)) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) \times (\text{ИЦП}_{t+1})), \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИЦП – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 387-Ф

**Плановые выпадающие доходы
сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые
в плату за технологическое присоединение на 2022 год**

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер плановых расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»- «Ульяновские распределительные сети»	57 842,93
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	25 001,92
3.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	10 146,35
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая промышленная группа»	6 671,60
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ООО «Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть»»	6 596,60
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Инзенские электрические сети»	2 779,57
7.	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	2 178,72
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»	1 600,85
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть»	1 182,31
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	911,72
11.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»	800,65
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные электрические сети»	752,54

13.	Общество с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»	694,12
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Регионпромстрой»	477,71
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	213,56
16.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	112,43
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Средне поволжская сетевая компания»	88,10
18.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	55,71
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	54,46
20.	Филиал «Уральский» Акционерного общества «Оборонэнерго»	20,17



АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2021

№ 388-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2022 - 2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента 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», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2022-2026 годы согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Руководитель



А.В.Филин

0000768

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 388-П

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2022 - 2026 годы <*>

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ульяновской области	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	2022	530 791,15
		2023	551 181,04
		2024	550 465,09
		2025	549 750,28
		2026	549 036,62
2.	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭнергоРесурс»	2022	7 637,29
		2023	11 589,26
		2024	11 682,77
		2025	11 777,10
		2026	11 872,26
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РегионПромСтрой»	2022	18 621,05
		2023	17 320,59
		2024	17 523,11
		2025	17 355,47
		2026	17 189,83
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ВАТТ»	2022	2 738,63
		2023	2 757,82
		2024	2 772,63
		2025	2 792,11
		2026	2 811,76

<*> Для территориальных сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

27 декабря 2022

№ 389-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

О внесении изменений в некоторые приказы Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области, Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области и Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области

П р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение к приказу Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2017 № 06-628 «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2018-2022 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»	2018	3 221 501,93
		2019	3 591 657,34
		2020	3 494 224,89
		2021	3 477 394,06
		2022	3 655 884,00
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети»	2018	62 461,73
		2019	80 707,90
		2020	91 788,13
		2021	85 388,70
		2022	98 572,22
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбирская Сетевая Компания»	2018	10 154,68
		2019	9 704,41
		2020	12 776,08
		2021	10 333,97
		2022	9 005,76

2. Внести в приложение к приказу Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 25.12.2018 № 06-543 «Об установлении

0000769

необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2019-2023 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»	2019	49 920,67
		2020	57 086,63
		2021	52 248,26
		2022	54 387,48
		2023	52 473,17
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»	2019	42 870,59
		2020	43 339,06
		2021	46 192,59
		2022	47 350,69
		2023	44 256,99
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания»	2019	7 960,94
		2020	10 559,74
		2021	10 065,48
		2022	10 236,28
		2023	10 771,17
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	2019	38 592,96
		2020	36 341,23
		2021	38 818,18
		2022	36 957,57
		2023	36 531,10

3. Внести в приложение к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 29.12.2020 № 360-П «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2021-2025 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ульяновской области	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Инзенские электрические сети»	2021	157 779,66
		2022	100 847,46
		2023	165 064,44
		2024	166 437,92
		2025	167 823,49
2.	Общество с ограниченной ответственностью «СИБИРСКЭНЕРГОТРАНС»	2021	5 810,68
		2022	4 040,18
		2023	5 574,46
		2024	5 612,77

		2025	5 651,42
3.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ»	2021	12 499,82
		2022	23 465,34
		2023	11 723,47
		2024	11 803,80
		2025	11 884,82
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСеть»	2021	27 058,16
		2022	34 052,72
		2023	30 373,20
		2024	30 587,89
		2025	30 804,48
5.	Общество с ограниченной ответственностью «ДСК ПАРК»	2021	10 530,54
		2022	6 973,98
		2023	10 647,25
		2024	10 706,26
		2025	10 765,71
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	2021	12 029,19
		2022	17 890,90
		2023	20 380,95
		2024	20 145,68
		2025	19 918,12
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбирсксетьсервис»	2021	9 139,06
		2022	13 409,79
		2023	13 626,63
		2024	13 612,43
		2025	13 598,25

».

4. Внести в приложение к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-482 «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2020-2024 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ульяновской области	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	2020	605 912,80
		2021	592 534,05
		2022	643 412,74
		2023	586 880,19
		2024	590 082,80
2.	Акционерное общество «Авиастар - Объединённое предприятие энергоснабжения»	2020	234 182,37
		2021	197 540,43
		2022	200 461,89

		2023	221 438,61
		2024	221 275,39
3.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно- исследовательский институт атомных реакторов»	2020	124 822,67
		2021	116 902,46
		2022	123 039,73
		2023	131 247,87
		2024	131 991,37
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг»	2020	108 395,62
		2021	92 916,29
		2022	81 934,40
		2023	98 979,36
		2024	97 528,76
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	2020	31 356,69
		2021	38 395,38
		2022	41 588,76
		2023	30 456,21
		2024	29 810,57
6.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»	2020	47 887,82
		2021	46 567,23
		2022	53 017,26
		2023	42 888,71
		2024	41 406,65
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)	2020	18 663,73
		2021	18 054,11
		2022	27 434,83
		2023	20 096,24
		2024	20 451,26
8.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2020	117 012,30
		2021	105 137,89
		2022	101 634,00
		2023	109 611,63
		2024	111 673,03
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Композит- Энерго»	2020	8 938,35
		2021	8 395,27
		2022	7 099,78
		2023	6 889,43
		2024	6 881,11
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	2020	257 790,04
		2021	226 647,17
		2022	106 735,81
		2023	183 018,62
		2024	179 198,55

11.	Общество с ограниченной ответственностью «Среднеповолжская сетевая компания»	2020	14 399,99
		2021	12 475,75
		2022	14 521,63
		2023	15 124,57
		2024	14 935,34
12.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»	2020	55 015,40
		2021	55 856,10
		2022	55 875,97
		2023	47 353,82
		2024	46 610,90
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновская воздушно - кабельная сеть»	2020	40 141,32
		2021	40 502,07
		2022	56 757,81
		2023	34 654,38
		2024	35 442,51
14.	Акционерное общество «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения»	2020	2 180,61
		2021	1 546,38
		2022	2 386,68
		2023	1 095,31
		2024	1 109,56
15.	Акционерное общество «Ульяновский патронный завод»	2020	12 397,76
		2021	6 278,37
		2022	3 503,85
		2023	8 501,62
		2024	8 069,92
16.	Акционерное общество «Комета»	2020	6 141,96
		2021	6 091,43
		2022	4 532,81
		2023	5 193,96
		2024	5 307,33
17.	Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар	2020	6 344,91
		2021	4 149,53
		2022	5 698,02
		2023	6 150,81
		2024	6 142,28
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая промышленная группа»	2020	197 504,17
		2021	198 786,22
		2022	230 799,83
		2023	172 726,86
		2024	168 610,62
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть»	2020	12 137,36
		2021	10 772,26
		2022	3 806,51
		2023	14 606,52
		2024	14 584,35

».

5. Внести в приложение к приказу Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 25.12.2019 № 06-483 «Об установлении необходимой валовой выручки (НВВ) сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учёта оплаты потерь) 2020-2022 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Заволжская сетевая компания»	2020	15 091,75
		2021	16 070,92
		2022	14 134,86
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Областная энергосетевая компания»	2020	5 207,85
		2021	8 198,09
		2022	3 323,10

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Руководитель



А.В.Филин



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

27 декабря 2021

№ 390 П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно с календарной разбивкой, предусмотренной приложением.

Руководитель



А.В.Филин

0000770

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 07 декабря 2021 г. № 390-П

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименования сетевых организаций		1 полугодие 2022 года			2 полугодие 2022 года		
			Двухставочный тариф (без учёта НДС)		Одноставоч ный тариф (без учёта НДС)	Двухставочный тариф (без учёта НДС)		Одноставоч ный тариф (без учёта НДС)
	Организация плательщик	Организация Получатель	ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес- ких сетей	ставка на оплату технологи- ческого расхода (потерь)	
			руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Областная энергосетевая компания»	314 877,62	10,00	0,59016	373 369,42	10,00	0,69059
2.	ПАО «Россети Волга»	АО «ГНЦ НИИАР»	18 817,20	62,50	0,93750	20 161,29	62,50	1,00000
3.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ГПП»	370 680,58	129,68	1,20588	383 969,24	134,38	1,19053
4.	ПАО «Россети Волга»	ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	6 340 628,39	2 262,02	13,94934	6 521 178,75	2 963,72	16,09592
5.	ПАО «Россети Волга»	АО «УСК»	1 761 047,77	3 046,89	6,70603	1 586 242,76	3 116,36	6,41228
6.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭнергоХолдинг»	226 821,78	10,00	0,99331	241 880,00	10,00	1,06990

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Объединенные электрические сети»	917 696,99	439,91	3,99501	945 956,05	428,11	4,09268
8.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭнергоКомСеть»*	642 929,54	146,58	1,43529	688 540,90	167,65	1,54778
9.	ПАО «Россети Волги»	ООО «Газпром энерго»	1 749 975,99	80,64	2,46439	1 799 805,76	93,24	2,76119
10.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Композит-Энерго»	799 100,16	204,50	1,03785	821 854,18	210,33	1,02845
11.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭнергоХолдинг – Н»	845 084,32	66,21	1,82152	835 906,42	64,55	1,93349
12.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Энергосеть»	458 774,48	120,62	1,80823	472 796,47	117,13	1,91395
13.	ПАО «Россети Волга»	ООО «РегионПромСтрой»*	2 137 356,61	25,00	1,42798	2 338 467,91	25,00	1,55999
14.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ИНЗА СЕРВИС»	1 077 869,90	59,66	1,59050	1 116 399,84	66,51	1,65206
15.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ»*	429 698,14	1 654,73	2,21953	464 380,92	1 749,46	2,33273
16.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Магистраль»	4 172 710,48	20,00	2,14861	4 669 308,06	5,15	2,29657
17.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Инзенские электрические сети»	1 495 829,96	210,00	1,82748	1 583 515,26	210,00	2,03171
18.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Димитровградская сетевая компания»*	194 305,27	79,82	0,36905	217 588,21	104,52	0,42841
19.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Симбирская сетевая компания»	471 592,13	36,54	0,57407	498 421,61	41,78	0,60542
20.	ПАО «Россети Волга»	АО «Комета»	292 809,19	67,43	0,51779	309 128,57	75,35	0,55081
21.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Заволжская сетевая компания»*	1 364 712,40	306,65	3,86005	1 403 571,97	324,24	3,90484
22.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Новоспасская сетевая компания»	280 921,20	10,00	0,43138	289 109,40	10,00	0,44366
23.	ПАО «Россети Волга»	ООО «СК ЭнергоРесурс»	132 279,58	81,93	0,18899	192 294,39	83,32	0,22384
24.	ПАО «Россети Волга»	МУП «УЛЬГЭС»	108 661,74	418,88	0,69263	117 215,95	484,38	0,78001
25.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Энергомодуль»	348 866,59	524,59	1,09251	336 069,35	540,12	1,04891
26.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭнергоАльянс»	645 097,51	345,10	0,96525	780 481,85	380,09	1,18538
27.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Ульяновскэлектросеть»*	45 857,32	533,29	0,64283	17 839,52	647,25	0,69285
28.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Ульяновская воздушно-кабельная сеть»	2 537 748,67	50,00	1,96468	2 866 965,09	50,00	2,28049
29.	ПАО «Россети Волга»	ООО «ЭкоСеть»	963 317,18	10,00	1,18327	1 091 437,36	10,00	1,33180
30.	АО «Авиастар ОПЭ»	ПАО «Россети Волга»	328 663,45	46,49	0,66319	340 824,88	48,34	0,68894
31.	АО «ГНЦ НИИАР»	ПАО «Россети Волга»	117 427,64	10,00	0,77744	121 787,51	10,00	0,68539
32.	ООО «Оборонэнерго»	ПАО «Россети Волга»	437 352,06	980,49	2,36546	54 601,52	840,52	1,04598

1	2	3	4	5	6	7	8	9
33.	ООО «ЭнергопромГРУПП»	ПАО «Россети Волга»	178 013,10	5,00	0,45844	105 473,59	5,00	0,27367
34.	МУП «УльГЭС»	АО «УКБП»	31 996,66	0,00	0,16591	54 066,10	0,00	0,28035
35.	ООО «ВАТТ»	МУП "УльГЭС	2 995 741,23	106,11	4,22333	5 4645 87,78	517,61	8,02791
36.	АО «УСК»	ООО «ИНЗА СЕРВИС»	1 077 869,90	52,71	1,03089	1 116 399,84	58,75	1,07189
37.	АО «УСК»	АО «Авиастар-ОПЭ»	1 000,00	10,00	0,01254	1 000,00	10,00	0,01259
38.	АО «УСК»	ООО «ЭНЕРГОТРАНССЕТЬ» *	429 698,14	1 654,73	3,45276	464 380,92	1 749,46	3,69262
39.	АО «Ульяновский патронный завод»	АО «Авиастар-ОПЭ»	62 124,80	10,00	0,90127	64 216,35	10,00	0,83481
40.	ООО СПСК	АО «Авиастар-ОПЭ»	677 888,47	10,00	1,13653	682 415,90	10,00	1,11356
41.	ООО «Симбирсксетьсервис»	АО «Авиастар-ОПЭ»	96 220,70	10,00	0,19817	113 484,77	10,00	0,22658
42.	ООО «СИМБИРСКЭНЕРГО ТРАНС»	АО «Авиастар-ОПЭ»	163 608,23	10,00	0,28499	3 002 286,90	10,00	5,05622
43.	АО «ГНЦ НИИАР»	ООО «Димитровградская сетевая компания» *	194 305,27	79,82	0,30620	217 588,21	104,52	0,35796
44.	АО «ГНЦ НИИАР»	ООО «Энергомодуль»	348 866,59	524,59	0,94980	336 069,35	540,12	1,15822
45.	ООО «ДСК ПАРК»	ООО «Энергомодуль»	4 987 637,98	548,95	5,84327	6 156 024,25	829,29	7,36384
46.	Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар	ООО «ЭнергопромГРУПП»	9 062 531,17	3 336,96	16,93076	7 051 189,67	3 032,54	13,60932

Примечание:

1. Для предприятий, отмеченных знаком <*>, тарифы (ставки) установлены с учётом НДС.

2. Ставка за содержание электрических сетей индивидуального тарифа рассчитана на заявленную мощность (МВт).



АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2021 г.

№ 391-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2022 - 2026 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента 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», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на период 2022-2026 годы согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Руководитель

0000767



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 391-П

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Наименования сетевой организации в Ульяновской области	Год	Базовый уровень подкон- трольных расходов	Индекс эффектив- ности подкон- трольных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электричес- кой энергии при её передаче по электричес- ким сетям	Показатель средней продолжитель- ности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекраще- ния передачи электричес- кой энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказывае- мых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	2022	384,49	4	75	17,24	0,91280	0,67668	1,00000
		2023	X	4	75	17,24	0,89911	0,66653	1,00000
		2024	X	4	75	17,24	0,88562	0,65653	1,00000
		2025	X	4	75	17,24	0,87234	0,64668	1,00000
		2026	X	4	75	17,24	0,85925	0,63698	1,00000
2.	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭнергоРесурс»	2022	10,53	3	75	4,36	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	3	75	4,36	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	3	75	4,36	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	3	75	4,36	0,00000	0,00000	1,00000
		2026	X	3	75	4,36	0,00000	0,00000	1,00000

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РегионПромСтрой»	2022	14,31	5	75	9,48	0,00000	0,00000	1,00000
		2023	X	5	75	9,48	0,00000	0,00000	1,00000
		2024	X	5	75	9,48	0,00000	0,00000	1,00000
		2025	X	5	75	9,48	0,00000	0,00000	1,00000
		2026	X	5	75	9,48	0,00000	0,00000	1,00000
4.	Общество с ограниченной ответственностью «ВАТТ»	2022	2,18	3	75	8,49	2,29602	0,77325	1,00000
		2023	X	3	75	8,49	2,28909	0,77092	1,00000
		2024	X	3	75	8,49	2,28218	0,76859	1,00000
		2025	X	3	75	8,49	2,27529	0,76627	1,00000
		2026	X	3	75	8,49	2,26842	0,76396	1,00000



АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2021

№ 392-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту 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», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области»,
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить следующие цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области:

1.1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области, поставляемой прочим потребителям (приложение № 1).

1.2. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Ульяновской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (приложение № 2).

1.3. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя (приложение № 3).

0000774

2. Тарифы (цены), установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года включительно.

Руководитель



А.В.Филин

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 392-П

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации,
поставляемой прочим потребителям <1> на 2022 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измере- ния	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН- 1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН- 1 <2>	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) <3>, <4>, <5>		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт мес.	x	x	1 043 769,25	1 236 310,05	1 530 582,75	1 647 802,76	x	x	1 080 301,17	1 279 580,90	1 584 153,15	1 705 475,86
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт ч	x	x	192,77	266,28	413,39	927,57	x	x	201,83	278,79	432,82	971,17
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт ч	x	x	2,03435	2,42991	3,09522	3,55528	x	x	2,03158	2,43206	3,11388	3,58193
1.3	Величина перекрёстного субсидирования, учтённая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 313 147,75	x	656 783,43	73 974,10	452 177,21	130 213,01	1 372 933,04	x	707 564,07	92 455,07	455 946,00	116 967,89

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.4	Ставка перекрёстного субсидирования <5>	руб./ МВт ч	1 007,30	х	1 100,30	1 190,64	937,84	801,63	998,85	х	1 132,76	1 229,36	919,65	653,84

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется строками.

2. В случае утверждения предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения ВН-1 в виде формулы, тарифы устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов также в виде формулы.

3. В технологически изолированных территориальных энергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный, двухставочный). При этом графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

4. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основ ценообразования) об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы «ВН» и «НН» в тарифном решении не отражаются.

5. По уровням напряжения ВН, СН-I, СН-II, НН справочно указывается удельная величина перекрёстного субсидирования.

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2022 год <1>

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчёте) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением № 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учёта НДС) <2>, <3>		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	454 255,56	555 905,52	995 285,93	1 145 059,40
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	192,77	266,29	413,37	927,52
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,14045	1,23930	2,17333	3,12055
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учёта НДС) <2>, <3>		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	441 677,21	549 032,33	1 040 761,89	1 278 367,29
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	201,83	278,80	432,80	971,11
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,09212	1,20296	2,21396	3,38229

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учёта оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчёте) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь, учтённая при утверждении (расчёте) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации <1>	Учтённые расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, учтённая при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	2	3	4	5
1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»	3 655 884,00	57 842,93	396,800
2.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	530 791,15	10 146,35	56,873
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	643 412,74	25 001,92	142,6774
4.	Акционерное общество «Авиастар - Объединённое предприятие энергоснабжения»	200 461,89	2 178,72	18,4742
5.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	123 039,73	55,71	26,3098
6.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг»	81 934,40	0,00	3,9426
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»	53 017,26	800,65	1,2585
8.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	101 634,00	112,43	7,4275

1	2	3	4	5
9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»)	27 434,83	20,17	1,5407
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»	55 875,97	0,00	1,3428
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	41 588,76	213,56	1,2020
12.	Акционерное общество «Ульяновский патронный завод»	3 503,85	0,00	0,00
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго»	7 099,78	0,00	0,6227
14.	Акционерное общество «Комета»	4 532,81	0,00	0,2784
15.	Филиал Публичного акционерного общества «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар	5 698,02	0,00	0,00
16.	Акционерное общество «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения»	2 386,68	0,00	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбирская Сетевая Компания»	9 005,76	0,00	0,3188
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети»	98 572,22	752,54	4,1867
19.	Общество с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»	54 387,48	694,12	0,9624
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания»	10 236,28	0,00	1,0968
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»	47 350,69	1 600,85	2,0433
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Заволжская сетевая компания»	14 134,86	0,00	0,3636
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть»	3 806,51	1 182,31	1,2843
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергопром ГРУПП»	230 799,83	6 671,60	17,2416

25.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	106 735,81	911,72	24,0998
1	2	3	4	5
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Средне поволжская сетевая компания»	14 521,63	88,10	1,5636
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновская воздушно-кабельная сеть»	56 757,81	6 596,60	2,2187
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбирсксетьсервис»	13 409,79	0,00	1,1976
29.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	36 957,57	54,46	6,2922
30.	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭнергокомСеть»	14 282,51	0,00	0,5868
31.	Общество с ограниченной ответственностью «РегионПромСтрой»	18 621,05	477,71	1,2036
32.	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭнергоРесурс»	7 637,29	0,00	0,5868
33.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоспасская сетевая компания»	6 372,10	0,00	0,00
34.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТрансСеть»	23 465,34	0,00	4,4820
35.	Общество с ограниченной ответственностью «Димитровградская сетевая компания Парк»	6 973,98	0,00	0,9594
36.	Общество с ограниченной ответственностью «СИМБИРСКЭНЕРГОТРАНС»	4 040,18	0,00	0,3025
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Инзенские электрические сети»	100 847,46	2 779,57	9,9201
38.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСеть»	34 052,72	0,00	1,2209
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром»	3 578,18	0,00	0,048
40.	Общество с ограниченной ответственностью «ВАТТ»	2 738,63	0,00	0,6157

1	2	3	4	5
41.	Общество с ограниченной ответственностью «Областная энергосетевая компания»	3 323,10	0,00	1,0294
ВСЕГО		6 460 904,64	118 182,02	742,5742

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.

2. В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям могут устанавливаться без дифференциации по уровням напряжения, а также без дифференциации по вариантам тарифа на услуги по передаче электрической энергии. При этом графы необходимо объединить в рамках календарной разбивки.

3. В случае принятия решения в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по одному из вариантов тарифа, предусмотренных пунктом 81 Основ ценообразования, графы по неиспользуемому варианту в тарифном решении не отражаются. При дифференциации тарифов по уровням напряжения «35 кВ и выше» и «ниже 35 кВ» данные заполняются по графам, относящимся к уровням напряжения «СН-I» и «СН-II» соответственно. При этом графы «ВН» и «НН» в тарифном решении не отражаются.

Показатели для целей расчёта единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации на 2022 год

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт * ч	x	599,81	62,23	516,07	776,79	x	627,47	75,31	528,35	737,11
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учётом дифференциации по двум и по трём зонам суток):	млн кВт * ч	x	2,89	0,10	33,93	614,35	x	2,83	0,10	32,58	558,21
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением, указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы	млн кВт * ч	x	0,19	0,10	5,11	272,21	x	0,17	0,10	4,87	251,50

	<p>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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>											
1.1.2	<p>Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую</p>	млн кВт * ч	х	0,00	0,00	10,67	147,41	х	0,00	0,00	9,95	140,98

	<p>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>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>										
1.1.3	<p>Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим 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</p>	млн кВт * ч	х				х				

	<p>специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>													
1.1.4	<p>Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях</p>	млн кВт * ч	х					х						

	и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.												
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населённых пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.	млн кВт * ч	x	0,00	0,00	0,83	185,59	x	0,00	0,00	0,90	156,95	
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	x	2,70	0,00	17,32	9,14	x	2,66	0,00	16,86	8,78	
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным	млн кВт * ч	x					x					

<p>специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченными лицами), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объёмах фактического потребления электрической энергии населением и объёмах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: 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>займодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манёвренного 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 объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения</p>										
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.												
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	x	0,07	0,00	7,56	6,97	x	0,05	0,00	8,38	6,96	
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	x	2,18	0,00	1,46	0,04	x	2,18	0,00	1,21	0,05	
1.1.6.4	Содержащимся за счёт прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	x	0,00	0,00	0,97	1,31	x	0,00	0,00	0,79	1,03	
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объёмах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт * ч	x					x					
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим 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.	млн кВт * ч	x	0,45	0,00	7,33	0,82	x	0,42	0,00	6,48	0,75	
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учётом дифференциации по двум и по трём зонам суток):	млн кВт * ч	x					x					

1.2.1	<p>Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением, указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим 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>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>	млн кВт * ч	x				x					
1.2.2	<p>Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо</p>	млн кВт * ч	x				x					

	<p>управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>										
1.2.3	<p>Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>	млн кВт * ч	х				х				

	<p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>											
1.2.4	<p>Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p>	млн кВт * ч	x				x					

	<p>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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>											
1.2.5	<p>Населению, проживающему в сельских населённых пунктах и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>	млн кВт * ч	х				х					

	пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.												
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч	x					x					
1.2.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченными лицами), предоставляющим 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, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объёмах фактического потребления электрической энергии населением и объёмах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: 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;	млн кВт * ч	x					x					

	<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 объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p>											
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч	x				x					
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч	x				x					
1.2.6.4	Содержащимся за счёт прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч	x				x					
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объёмах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объёмах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые	млн кВт * ч	x				x					

	нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.												
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим 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.	млн кВт * ч	x					x					
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч	x	596,91	62,13	482,15	162,43	x	624,64	75,21	495,78	178,89	
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	x	186,65	18,15	152,10	247,95	x	185,60	21,13	150,70	231,72	
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	x	0,96	0,03	11,31	204,78	x	0,94	0,03	10,86	186,07	
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	x					x					
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	x	185,69	18,12	140,79	43,17	x	184,66	21,09	139,85	45,64	

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 392 *И*

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год <1>

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учёта НДС) <2>			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания 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 объёмах 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 населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	1,71579	1,72625
1.2	<p>Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</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; 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 для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах 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 населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	0,71483	0,69112
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населённых пунктах и приравненные к ним:</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; 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 для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления</p>			

	коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объёмах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учёта электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	0,67971		0,65850
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:				
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	0,66455		0,63192
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учёта электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	1,73629		1,74344
1.4.3	Содержащиеся за счёт прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	0,66756		0,64269
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трём зонам суток)	руб./кВт ч	1,72713	1,74029

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 27 декабря 2021 г. № 392 *Д*

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя <1>, <2> на 2022 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Тарифы для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»), которые оплачиваются монопотребителем Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара» (тарифы указываются без учёта НДС) <3>, <4>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	2 550 941,13	2 623 578,03
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	119,33	125,90
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	3,22525	3,23805

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учёта оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчёте) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учёта оплаты потерь, учтённая при утверждении (расчёте) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтённые расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтённая при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт ч
1	Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	17 890,90	0,00	0,24000
Всего		17 890,90	0,00	0,24000

Примечания:

1. В случае установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования, на каждый год долгосрочного периода приложение дополняется столбцами.

2. В соответствии с пунктом 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687, № 31, ст. 4100; 2009, № 8, ст. 979; № 9, ст. 1103; № 17, ст. 2088; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 21, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525; 2013, № 30 (часть II), ст. 4119; № 31, ст. 4226, ст. 4236; № 32, ст. 4309; № 33, ст. 4392; № 35, ст. 4523; № 42, ст. 5373; № 44, ст. 5765; № 47, ст. 6105; № 48, ст. 6255; № 50, ст. 6598; 2014, № 7, ст. 689; № 9, ст. 913; № 11, ст. 1156; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4513, ст. 4521; 2015, № 12, ст. 1755; № 16, ст. 2387; № 20, ст. 2924; № 25, ст. 3669; № 28, ст. 4243, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 40, ст. 5574; 2016, № 9, ст. 1266; № 33, ст. 5185; № 40, ст. 5735; № 41, ст. 5838; № 49, ст. 6928; № 51, ст. 7372; 2017, № 1 (часть I), ст. 162, ст. 178; № 1 (часть II), ст. 204; № 8, ст. 1230; № 12, ст. 1728; № 20, ст. 2927; № 21, ст. 3009; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6987) (далее - Правила), для потребителя услуг (потребителей услуг, входящих в одну группу лиц и (или) владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса), объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии которому является преимущественным для территориальной сетевой организации, установленным Правительством Российской Федерации критериям

отнесения сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя (покупателя, действующего в интересах такого потребителя), стоимость услуги по передаче электрической энергии определяется и оплачивается исходя из объема (объемов) оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяемого в соответствии с пунктом 15(1) Правил, цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии прочих сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии

3. Сеть «3» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

Монопотребитель Мп - потребитель или потребители, входящие в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть «№».

4. Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих монопотребителя, устанавливаются в отдельности для каждой территориальной сетевой организации с указанием монопотребителя, оплачивающего услуги по передаче такой территориальной сетевой организации.
