



# АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

18 ноября 2022

№ 92-П

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области**

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» (далее – Правила), постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П

0000866

«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 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года:

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) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) 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 2023 год (приложение № 3).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций определяется следующим образом.

2.1. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвёртом и пятом пункта 17 Правил, и отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 4000 рублей (с НДС) за 1 кВт. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учётом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое

присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, определяется с соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется с соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил.

2.2. Положения абзацев первого - пятого пункта 17 Правил не применяются для случаев заключения договора в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ульяновской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; в статье 1 Федерального закона от 26.11.1998 № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»; в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»; в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, в случае представления заявителем

документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (уполномоченным исполнительным органом государственной власти Ульяновской области, уполномоченным им государственным учреждением, уполномоченным органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению № 1;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей (с НДС) за 1 кВт. Предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учётом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

2.3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

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

при технологическом присоединении в границах территории Ульяновской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчёта платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

2.4. При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

### 3. Признать утратившим силу:

приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.07.2022 № 47-П «Об утверждении стандартизированных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год»;

приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 13.09.2022 № 72-П «О внесении изменений в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.07.2022 № 47-П»;

приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 12.10.2022 № 82-П «О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 14.07.2022 № 47-П».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Исполняющий обязанности  
руководителя



С.В.Ципровский

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2022 г. № 92-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 (без учёта НДС)**

№ п/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 мощности ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимаю- щих 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, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 911,00	14 911,00
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий и проверке сетевой организацией выполнения их заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы		14 319,00	14 319,00



		за технологическое присоединение к электрическим сетям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
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	8 280,00	8 280,00
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 631,00	6 631,00
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 039,00	6 039,00
2.2.1.3.1.1	$C_{2.2.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и выше}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 434 028,02	x
	$C_{2.2.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$				
2.2.1.3.2.1	$C_{2.2.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 208 085,22	x
	$C_{2.2.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$				

2.3.1.3.1.1	С <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 292 905,05	х
	С <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
2.3.1.3.2.1	С <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 614 200,63	х
	С <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
2.3.1.3.2.2	С <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	787 391,64	х
	С <sub>2.3.1.3.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
2.3.1.3.3.1	С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 316 967,89	х
	С <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
2.3.1.4.1.1	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	949 156,85	х
	С <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
2.3.2.4.1.1	С <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	462 875,51	х
	С <sub>2.3.2.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
3.1.1.1.2.1	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 989 983,45	
	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>				
3.1.2.1.2.1	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	1 048 186,96	
	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>				
3.1.1.2.2.2	С <sub>3.1.1.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	3 175 193,77	х

	$\Sigma_{3.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
3.1.1.2.4.2	$\Sigma_{3.1.1.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 651 831,24	x
	$\Sigma_{3.1.1.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.1.2.4.4	$\Sigma_{3.1.1.2.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	3 492 046,32	x
	$\Sigma_{3.1.1.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.2.1.1.1	$\Sigma_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 292 587,72	x
	$\Sigma_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.2.1.3.1	$\Sigma_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	2 057 240,37	x
	$\Sigma_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.2.2.1.1	$\Sigma_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 063 345,68	x
	$\Sigma_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.2.2.2.2	$\Sigma_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 015 819,00	x
	$\Sigma_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.2.2.3.1	$\Sigma_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 111 183,77	x
	$\Sigma_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$				
3.1.2.2.4.1	$\Sigma_{3.1.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 550 680,86	x
	$\Sigma_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$				

3.1.2.2.4.2	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 476 271,18	х
	С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>				
4.2.4	С <sub>4.2.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	174 848,25	х
	С <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
4.5.1.1	С <sub>4.5.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	58 347,41	х
4.6.4.1	С <sub>4.6.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	368 824,74	х
	С <sub>4.6.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>				
5.1.1.1	С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 931,72	х
	С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>				
5.1.1.2	С <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	46 231,56	х
	С <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>				
5.1.2.1	С <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 671,95	х
	С <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>				
5.1.2.2	С <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 962,34	х
	С <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>				
5.1.2.3	С <sub>5.1.2.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 368,54	х
	С <sub>5.1.2.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>				
5.1.3.1	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100	рублей/кВт	2 351,65	х

	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 262,35	х
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			5 381,70	
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 978,56	х
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$				
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 605,97	х
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$				
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 114,00	х
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$				
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 611,93	х
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$				
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 385,96	х
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			7 069,94	
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учёта	11 392,70	11 392,70
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учёта	32 027,26	32 027,26
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учёта электрической	рублей за	33 143,32	33 143,32

	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	точку учёта		
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	311 933,33	311 933,33
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$				

**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 регулируемый период 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.

3. Для заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надёжности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки

$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  равны 0 рублей.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2022 г. № 96-П

### Формулы

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

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям  $C_1$  и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности)  $C_8$  на  $i$ -том уровне напряжения и количества точек учёта ( $q$ ) (руб. за точку учёта);

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13), \quad (1)$$

где:

$C_1, C_8$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1;

$q$  - количество точек коммерческого учёта электрической энергии (мощности).

Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$  - выдача акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным 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.

В остальных случаях применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2.2}$  - Проверка выполнения технических условий заявителями для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных  $C_{1.2.1}$ .

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных  $C_2$  и (или) кабельных  $C_3$  линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в соответствие с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_8 * q, \quad (2)$$

где:

$C_2, C_3, C_8$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

$L_2$  - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, км;

$L_3$  - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата определяется, как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок  $C_5, C_6, C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i + \sum C_8 * q, \quad (3)$$

где:



$C_4, C_5, C_6, C_7$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

$n$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, шт.;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

4. Плата за технологическое присоединение ( $P_{до150кВт}$ ) для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, определяется по следующим формулам:

а) для заявителя, указанного в пункте 12(1) Правил, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{до150кВт}^{(льготн)} = C_1 + C_8 * q, \quad (4)$$

б) для заявителя, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

$$P_{до150кВт} = C_1 + (\sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i) + \sum C_8 * q, \quad (5)$$

в) в случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств (РЭПУ до 150+мкВт) определяется по формуле:

$$P_{ЭПУ до 150кВт+мкВт} = \min\{P_{станд.ст}; 4000 \cdot N\} + P_{ЭПУ до 150кВт}, \quad (6)$$

с 1 января 2023 года:

$$P_{ЭПУ до 150кВт+мкВт} = \min\{P_{станд.ст}; 4000 \cdot ИЦП \cdot N\} + P_{ЭПУ до 150кВт}, \quad (6.1)$$

где:

РЭПУ до 150 - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ до 150 приравнивается к нулю.

ИЦП - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. 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 (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2}), (\text{руб.}) \quad (7)$$

где:

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

Рист1 – 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 (руб.);

Рист2 – 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 (руб.).

6. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей

по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденными формулами.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяжённости линий электропередачи по трассе.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 18 ноября 2022 г. № 92-П

**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 2023 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»	30 598,85
2.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	14 179,91
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновская воздушно-кабельная сеть»	6 013,88
4.	Акционерное общество «Авиастар - Объединенное предприятие энергоснабжения»	5 468,47
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая промышленная группа»	4 930,88
6.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	4 834,39
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»	3 508,29
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»	3 148,78
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг»	1 460,91
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭкоСеть»	1 314,13
11.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению-	526,95

	структурное подразделение «Трансэнерго»-филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»	
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные электрические сети»	475,75

---