



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

**П Р И К А З**

18 декабря 2020

№ 344-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 2021 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, утверждённого 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 2021 года по 31 декабря 2021 года:

0000343



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 2021 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 (погреб, сарай) – 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.

Руководитель



С.В.Ципровский

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства

по регулированию цен и тарифов

Ульяновской области

от 18 декабря 2020 г. № 344-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**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимаю щих устройств с применением постоянной схемы электрообеспечения	Для временного технологического присоединения энергопринимаю щих устройств с применением временной схемы электрообеспечения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих



							устройств)
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение, без НДС	14 257,00	14 257,00	14 257,00	14 257,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение, без НДС	6 129,00	6 129,00	6 129,00	6 129,00
1.2	C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических	рублей за одно присоединение, без НДС	8 128,00	8 128,00	8 128,00	8 128,00

Условий заявителем		I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1. 3.3	Стород, 0,4 кВ 2.1.1.3.3 Стгород, 1 - 20 кВ 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	298 947,04	x	0,00
I.2.2.1. 3.1	Стород, 0,4 кВ 2.2.1.3.1 Стгород, 1 - 20 кВ 2.2.1.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 104 242,52	x	0,00
I.2.2.1. 3.2	Стород, 0,4 кВ 2.2.1.3.2 Стгород, 1 - 20 кВ 2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 523 702,09	x	0,00
I.2.3.1. 3.1	Стород, 0,4 кВ 2.3.1.3.1 Стгород, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 102 294,35	x	0,00
I.2.3.1. 3.2	Стород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2 Стгород, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50	рублей/км, без НДС	1 448 779,95	x	0,00

I.2.3.1. 3.3	Стройд 0,4кВ линии 2.3.1.3.3 Сгород, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3	до 100 квадратных мм включительно воздушные линии на металлических опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 670 229,75	x	0,00
I.2.3.1. 3.4	Стройд 0,4кВ линии 2.3.1.3.4 Сгород, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.4	воздушные линии на металлических опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 508 543,87	x	0,00
I.2.3.2. 3.2	Стройд 0,4кВ линии 2.3.2.3.2 Сгород, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 153 085,84	x	0,00
I.3.1.2. 1.1	Стройд 0,4кВ линии 3.1.2.1.1 Сгород, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 588 517,20	x	0,00
I.3.1.2. 1.2	Стройд 0,4кВ линии 3.1.2.1.2 Сгород, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км, без НДС	1 227 880,05	x	0,00



I.3.1.2. 2.3	Стород 0,4кВлинии 3.1.2.2.3 Стород 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	включительно кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	2 139 987,08	x	0,00
I.3.1.2. 2.4	Стород 0,4кВлинии 3.1.2.2.4 Стород 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	2 535 916,33	x	0,00
I.3.1.2. 2.5	Стород 0,4кВлинии 3.1.2.2.5 Стород 1 - 20 кВ 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	2 757 365,22	x	0,00
I.5.1.1	Стород 6(10)/0,4 кВ 5.1.1 Стород 20/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	29 409,30	x	0,00
I.5.1.2	Стород 6(10)/0,4 кВ 5.1.2 Стород 20/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	11 436,14	x	0,00
I.5.1.3	Стород 6(10)/0,4 кВ 5.1.3 Стород 20/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	5 656,52	x	0,00



I.5.1.4	С <sub>город, 6(10)/0,4 кВ</sub> 5.1.4 С <sub>город, 20/0,4 кВ</sub> 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 212,37	x	0,00
I.5.2.4	С <sub>город, 6(10)/0,4 кВ</sub> 5.2.4 С <sub>город, 20/0,4 кВ</sub> 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	3 665,18	x	0,00
I.5.2.5	С <sub>город, 6(10)/0,4 кВ</sub> 5.2.5 С <sub>город, 20/0,4 кВ</sub> 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 964,20	x	0,00
I.8.1.1	С <sub>квд, 04кВ/инв/б/с/П</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета, без НДС	11 718,00	x	11 718,00
I.8.2.1	С <sub>квд, 04кВ/инв/б/с/П</sub> 8.2.1 С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения	рублей за точку учета, без НДС	22 589,00	x	22 589,00
I.8.2.2	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.2 С <sub>город, 35 кВ</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета, без НДС	17 483,00	x	17 483,00
I.8.2.3	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.3 С <sub>город, 35 кВ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазный косвенного	рублей за точку учета, без НДС	253 771,00	x	253 771,00

включения		II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1. 3.3	С <sub>не город, 0,4 кВ</sub> и ниже 2.1.1.3.3 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	298 947,04	x	0,00
II.2.2.1. 3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ</sub> и ниже 2.2.1.3.1 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.2.1.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 104 242,52	x	0,00
II.2.2.1. 3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ</sub> и ниже 2.2.1.3.2 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 323 702,09	x	0,00
II.2.3.1. 3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ</sub> и ниже 2.3.1.3.1 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 102 294,35	x	0,00
II.2.3.1. 3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ</sub> и ниже 2.3.1.3.2 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50	рублей/км, без НДС	1 448 779,95	x	0,00



			до 100 квадратных мм включительно					
П.2.3.1. 3.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.3		воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 670 229,75	x	0,00	
П.2.3.1. 3.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.4 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.4		воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 508 543,87	x	0,00	
П.2.3.2. 3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.2 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.2.3.2		воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 153 085,84	x	0,00	
П.3.1.2. 1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.1		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	1 588 517,20	x	0,00	
П.3.1.2. 1.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2 С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.2		кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км, без НДС	1 227 880,05	x	0,00	

II.3.1.2.2.3	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	2 139 987,08	x	0,00
II.3.1.2.2.4	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	2 535 916,33	x	0,00
II.3.1.2.2.5	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.5 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км, без НДС	2 757 365,22	x	0,00
II.5.1.1	С <sub>не город</sub> 6(10)/0,4 кВ 5.1.1 С <sub>не город</sub> 20/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	29 409,30	x	0,00
II.5.1.2	С <sub>не город</sub> 6(10)/0,4 кВ 5.1.2 С <sub>не город</sub> 20/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	11 436,14	x	0,00
II.5.1.3	С <sub>не город</sub> 6(10)/0,4 кВ 5.1.3 С <sub>не город</sub> 20/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	5 656,52	x	0,00



II.5.1.4	С <sup>не город</sup> <sub>5.1.4</sub> (10)/0,4 кВ С <sup>не город</sup> <sub>5.1.4</sub> 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 212,37	x	0,00
II.5.2.4	С <sup>не город</sup> <sub>5.2.4</sub> (10)/0,4 кВ С <sup>не город</sup> <sub>5.2.4</sub> 20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	3 665,18	x	0,00
II.5.2.5	С <sup>не город</sup> <sub>5.2.5</sub> (10)/0,4 кВ С <sup>не город</sup> <sub>5.2.5</sub> 20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 964,20	x	0,00
II.8.1.1	С <sup>город</sup> <sub>8.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже без ПТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета, без НДС	11 718,00	x	11 718,00
II.8.2.1	С <sup>село</sup> <sub>8.2.1</sub> (4кВ) и ниже без ПТ С <sup>не город</sup> <sub>8.2.1</sub> 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения	рублей за точку учета, без НДС	22 589,00	x	22 589,00
II.8.2.2	С <sup>не город</sup> <sub>8.2.2</sub> 1 - 20 кВ С <sup>не город</sup> <sub>8.2.2</sub> 35 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета, без НДС	17 483,00	x	17 483,00
II.8.2.3	С <sup>не город</sup> <sub>8.2.3</sub> 1 - 20 кВ С <sup>не город</sup> <sub>8.2.3</sub> 35 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазный косвенного	рублей за точку учета, без НДС	253 771,00	x	253 771,00

		включения			
--	--	-----------	--	--	--

**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 2021 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 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 организацией 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 18 декабря 2020 г. № 344-Ж

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 электропитания	Для временного технологического присоединения энергопринимаю щих устройств с применением временной схемы электропитания	Для технологическог о присоединения энергопринимаю щих устройств Заявителей, осуществляющих x технологическое присоединение своих энергопринимаю щих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения

							энергопринимающих устройств)
1	C <sub>1</sub>	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт, без НДС	465,00	465,00	465,00	465,00
1.1	C <sub>1.1</sub>	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт, без НДС	181,00	181,00	181,00	181,00
1.2	C <sub>1.2</sub>	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт, без НДС	284,00	284,00	284,00	284,00
I. Для территорий городских населенных пунктов							
I.2.1.1.3. 3	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N.2.1.1.3.3 C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> max N.2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	6 162,91	x	6 162,91	0,00
I.2.2.1.3. 1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N.2.2.1.3.1 C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> max N.2.2.1.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	7 731,26	x	7 731,26	0,00



I.2.2.1.3. 2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N.2.2.1.3.2 С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N.2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	25 930,63	x	0,00
I.2.3.1.3. 1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N.2.3.1.1.3 С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N.2.3.1.1.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	56 528,46	x	0,00
I.2.3.1.3. 2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N.2.3.1.3.2 С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N.2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	11 205,69	x	0,00
I.2.3.1.3. 3	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N.2.3.1.3.3 С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N.2.3.1.3.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квдратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	7 572,26	x	0,00
I.2.3.1.3. 4	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N.2.3.1.3.4 С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N.2.3.1.3.4	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квдратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	4 351,92	x	0,00
I.2.3.2.3. 2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N.2.3.2.3.2 С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N.2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных	рублей/кВт, без НДС	1 691,19	x	0,00

I.3.1.2.1. 1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах N3.1.2.1.1</sub> С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах N3.1.2.1.1</sub>	мм включительно кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	1 384,91	x	0,00
I.3.1.2.1. 2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах N3.1.2.1.2</sub> С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах N3.1.2.1.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	793,31		
I.3.1.2.2. 3	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах N3.1.2.2.3</sub> С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах N3.1.2.2.3</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	2 268,38	x	0,00
I.3.1.2.2. 4	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах N3.1.2.2.4</sub> С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах N3.1.2.2.4</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	16 912,91	x	0,00
I.3.1.2.2. 5	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже С <sub>тах N3.1.2.2.5</sub> С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ С <sub>тах N3.1.2.2.5</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	12 796,68	x	0,00
I.5.1.1	С <sub>город</sub> , 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах N5.1.1</sub> С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ С <sub>тах N5.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС			
I.5.1.2	С <sub>город</sub> , 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах N5.1.2</sub> С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ С <sub>тах N5.1.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	11 436,14	x	0,00



I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.1.3}}$ $C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.1.3}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	5 656,52	x	0,00
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.1.4}}$ $C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.1.4}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 212,37	x	0,00
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.2.4}}$ $C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.2.4}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	3 665,18	x	0,00
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.2.5}}$ $C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N.5.2.5}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 964,20	x	0,00
I.8.1.1	$C_{\text{сред, 04кВ}} \text{внебз} \text{ПТ}$ $C_{\text{811}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета, без НДС	2 753,00	x	2 753,00
I.8.2.1	$C_{\text{сред, 04кВ}} \text{внебз} \text{ПТ}$ $C_{\text{821}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения	рублей за точку учета, без НДС	2 251,00	x	2 251,00
I.8.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $C_{\text{8.2.2}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета, без НДС	195,00	x	195,00
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $C_{\text{8.2.3}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазный косвенного включения	рублей за точку учета, без НДС	391,00	x	391,00
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам						
II.2.1.1.3 3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ}} \text{и выше}$ $C_{\text{max N.2.1.1.3}}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным	рублей/кВт, без НДС	6 162,91	x	0,00

	С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ С <sub>пав</sub> N 2.1.1.3.3	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно					
П.2.2.1.3 .1	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже С <sub>пав</sub> N 2.2.1.3.1 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ С <sub>пав</sub> N 2.2.1.3.1	воздушные линии на металлических опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	7 731,26	x	0,00	
П.2.2.1.3 .2	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже С <sub>пав</sub> N 2.2.1.3.2 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ С <sub>пав</sub> N 2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	25 930,63	x	0,00	
П.2.3.1.3 .1	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже С <sub>пав</sub> N 2.3.1.1.3 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ С <sub>пав</sub> N 2.3.1.1.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	56 528,46	x	0,00	
П.2.3.1.3 .2	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже С <sub>пав</sub> N 2.3.1.3.2 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ С <sub>пав</sub> N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	11 205,69	x	0,00	
П.2.3.1.3 .3	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже С <sub>пав</sub> N 2.3.1.3.3 С <sub>не город</sub> 1 - 20 кВ С <sub>пав</sub> N 2.3.1.3.3	воздушные линии на металлических опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	7 572,26	x	0,00	
П.2.3.1.3 .4	С <sub>не город</sub> 0,4 кВ и ниже С <sub>пав</sub> N 2.3.1.3.4	воздушные линии на металлических опорах	рублей/кВт, без НДС	4 351,92	x	0,00	



	С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 2.3.1.3.4	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно				
П.2.3.2.3 .2	С не город, 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N 2.3.2.3.2 С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	1 691,19	x	0,00
П.3.1.2.1 .1	С не город, 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N 3.1.2.1.1 С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	1 384,91	x	0,00
П.3.1.2.1 .2	С не город, 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N 3.1.2.1.2 С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	793,51	x	0,00
П.3.1.2.2 .3	С не город, 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N 3.1.2.2.3 С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	2 268,38	x	0,00
П.3.1.2.2 .4	С не город, 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N 3.1.2.2.4 С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	16 912,91	x	0,00
П.3.1.2.2 .5	С не город, 0,4 кВ и ниже С <sub>тах</sub> N 3.1.2.2.5 С не город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт, без НДС	12 796,68	x	0,00

П.5.1.1	С <sub>не</sub> город, 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.1 С <sub>не</sub> город, 20/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС			
П.5.1.2	С <sub>не</sub> город, 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.2 С <sub>не</sub> город, 20/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	11 436,14	x	0,00
П.5.1.3	С <sub>не</sub> город, 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.3 С <sub>не</sub> город, 20/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	5 656,52	x	0,00
П.5.1.4	С <sub>не</sub> город, 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.4 С <sub>не</sub> город, 20/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 212,37	x	0,00
П.5.2.4	С <sub>не</sub> город, 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.2.4 С <sub>не</sub> город, 20/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	3 665,18	x	0,00
П.5.2.5	С <sub>не</sub> город, 6(10)/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.2.5 С <sub>не</sub> город, 20/0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт, без НДС	4 964,20	x	0,00
П.8.1.1	С <sub>не</sub> город, 0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт, без НДС	2 753,00	x	2 753,00
П.8.2.1	С <sub>не</sub> город, 0,4 кВ С <sub>тах</sub> N 8.2.1 С <sub>не</sub> город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения	рублей/кВт, без НДС	2 251,00	x	2 251,00
П.8.2.2	С <sub>не</sub> город, 1 - 20 кВ С <sub>тах</sub> N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей/кВт, без НДС	195,00	x	195,00



		(мощности) трёхфазные полукосвенного включения				
П.8.2.3	$S_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $_{max, N.8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей/кВт, без НДС	391,00	x	391,00

**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 18 декабря 2020 г. № 344-П

### 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:

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

где:

$P_{ТП}$  – 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 учета 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:

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

где:

$P_{ТП}$  – 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:

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

где:

$P_{ТП}$  – 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:

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

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:

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

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 выданных технических условий 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 объема



максимальной мощности по формуле:

$$P_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_2 \times N_i) + (C_3 \times N_i) + (C_4 \times N_i) + (C_5 \times N_i) + (C_6 \times N_i) + (C_7 \times N_i) + (C_8 \times N_i), \quad (6)$$

где:

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

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$  – 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:

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

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:

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

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 18 декабря 2020 г. № 344-Т

**Плановые выпадающие доходы  
сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением  
технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые  
в плату за технологическое присоединение на 2021 год**

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1	2	3
1.	Публичное акционерное общество «Россети Волга» - «Ульяновские распределительные сети»	50 914,31
2.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	18 856,86
3.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	10 307,42
4.	Акционерное общество «Авиастар – Объединенное предприятие энергоснабжения»	2 340,09
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергопром ГРУПП»	2 167,66
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	1 968,61
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть»	1 230,64
8.	Акционерное общество «Российские железные дороги»	970,40
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	571,70
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбирсксетьсервис»	508,52
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	478,35



12.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»	404,76
13.	Акционерное общество «Государственный научный центр - Научно-исследовательский институт атомных реакторов »	404,34

---