



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 59874

от 15 сентября 2020

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

10.09.2020

№ 828/дд

Москва

**О внесении изменений
в Методические указания по определению выпадающих доходов,
связанных с осуществлением технологического присоединения
к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России
от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1**

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550),
п р и к а з ы в а ю :

1. Внести в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 января 2018 г. № 26/18 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2018 г., регистрационный № 51354), изменения согласно приложению к настоящему приказу.



2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя
руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

Приложение
к приказу ФАС России
от 10.09.2010 № 828/дз

Изменения в Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1

1. В пункте 3 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 января 2018 г. № 26/18 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2018 г., регистрационный № 51354) (далее – Методические указания), слова «Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 года, регистрационный № 25948), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1747-э (зарегистрирован Минюстом России 3 марта 2014 года, регистрационный № 31489), от 1 августа 2014 года № 1198-э (зарегистрирован 14 августа 2014 года, регистрационный № 33580)» заменить словами «Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 года, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказами Федеральной антимонопольной службы от 1 апреля 2020 года № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июня 2020 года № 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062)».

2. В пункте 4 Методических указаний:

а) подпункты 1 и 2 изложить в следующей редакции:

«1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с абзацами девятым – двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с абзацами девятым – двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);»;

б) в подпункте 4 слова «определяемые согласно приложению 3 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,» исключить.

	ми коммер- ческого учета электриче- ской энергии (тыс. руб.)	учета)	ми коммер- ческого учета электриче- ской энергии (тыс. руб.)	учета)	ми коммер- ческого учета электриче- ской энергии (тыс. руб.)	ми коммер- ческого учета электриче- ской энергии (тыс. руб.)

б) строку

«	2. Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	x	x	x	»
---	--	---	---	---	---	---	---

заменить строкой

«	2. Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	x	x	x	»;
---	--	---	---	---	---	---	----

в) строку

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	--	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

«

»

заменить строкой

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	---	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

«

»;

г) строку

7.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	--	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

«

»

заменить строкой

7.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000						ст. 6 * ст. 7 / 1000	ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	---	-------------------------	--	--	--	--	--	-------------------------	--------------------------

д) дополнить новыми строками следующего содержания

8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)									
8(1).j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)									
8(1).j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	ст. 5 / ст. 4 * 1000						ст. 6 * ст. 7 / 1000	ст. 9 * ст. 10 / 1000	

е) строку

9.2	<p>Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609) (шт.)</p>	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
-----	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

»

заменить строкой

9.2	<p>Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ),</p>	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
-----	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

»

	<p>указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрировано в Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июня 2020 года № 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062) (шт.)</p>							
--	---	--	--	--	--	--	--	--

ж) в примечании:

- 1) в абзаце втором пункта 1 и пункте 2 слова «и длины линий» заменить словами «, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности)»;
- 2) в первом предложении пункта 4 после слов «количество членов объединений (организаций),» дополнить словами «земельных участков на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ,»;
- 3) в пункте 5 слова «и длины линий» заменить словами «, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности)».

5. В приложении № 3 к Методическим указаниям:

а) строку

5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4* 1000				ст. 6 * ст. 7/ 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	--	------------------------	--	--	--	------------------------	--	--------------------------

заменить строкой

5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4* 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	---	------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

б) строку

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4* 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	--	------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

заменить строкой

6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000	ст. 9 * ст. 10 / 1000
---------	---	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--------------------------

»;

в) строку

12.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000	ст. 9 * ст. 10 / 1000
----------	--	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--------------------------

»

заменить строкой

12.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000	ст. 9 * ст. 10 / 1000
----------	---	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--------------------------

»;

г) строку

« 13.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
------------	--	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

»

заменить строкой

« 13.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000				ст. 6 * ст. 7 / 1000		ст. 9 * ст. 10 / 1000
------------	---	-------------------------	--	--	--	-------------------------	--	--------------------------

».