



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

**П Р И К А З**

10 января 2022

№ 1-П

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

**О внесении изменений в отдельные приказы Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области**

П р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 № 392-П «Об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области на 2022 год» следующее изменение:

1) в таблице 1 приложения № 1 строки 29 и 30 изложить в следующей редакции:

29.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	36 957,57	612,36	6,2922
30.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоКомСеть»	14 282,51	0,00	0,5868

2. Внести в таблицу приложения к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 № 390-П «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчётов между сетевыми организациями на территории Ульяновской области на 2022 год» следующие изменения:

1) строку 5 изложить в следующей редакции:

5.	ПАО «Россети Волга»	АО «УСК»	1 545 838,08	3 047,23	6,25920	1 562 934,62	3 116,73	6,36422
----	---------------------	----------	--------------	----------	---------	--------------	----------	---------

2) строку 17 изложить в следующей редакции:

17.	ПАО «Россети Волга»	ООО «Инзенские электрические сети»	1 497 473,07	210,00	1,84307	1 584 393,97	210,00	2,04154
-----	---------------------	------------------------------------	--------------	--------	---------	--------------	--------	---------

3) строку 36 изложить в следующей редакции:

36.	АО «УСК»	ООО «ИНЗА СЕРВИС»	1 077 869,90	59,66	1,03784	1 116 399,84	66,51	1,07920
-----	----------	-------------------	--------------	-------	---------	--------------	-------	---------

3. Утвердить прилагаемые изменения в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 № 387-П «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2022 год»:

0000775

УТВЕРЖДЕНО

приказом Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 10 января 2022 г. № 1-Т

**ИЗМЕНЕНИЯ**

**в приказ Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2021 № 387-П  
«Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Ульяновской области на 2022 год»**

- 1) в подпункте 2.5 пункта 2 после слов «не более 550 рублей» дополнить словами «(с учётом НДС)»;
- 2) в таблице приложения № 1:
  - а) строку 1 изложить в следующей редакции:

«	1.	С <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, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	12 320,00	12 320,00	12 320,00
			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		10 430,00	10 430,00	10 430,00

»;

		заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
--	--	--	--	--	--	--

б) строку I.4.6.4.1 изложить в следующей редакции:

« I.4.6.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.6.4.1}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	317 698,66	x	0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{4.6.4.1}$					

»;

в) строку I.5.1.1.1 изложить в следующей редакции:

« I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 306,23	x	0
	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$			29 576,77		

»;

г) строку I.8.2.3 изложить в следующей редакции:

« I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	297 956,12	297 956,12	297 956,12
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}^{8.2.3}$			4 418 598,00		

»;

д) строку II.4.5.1.1 изложить в следующей редакции:

« II.4.5.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.5.1.1}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	50 259,35	x	0
--------------	--	---	-----------	-----------	---	---

»;

е) строку II.4.6.4.1 изложить в следующей редакции:

« II.4.6.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.6.4.1}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	317 698,66	x	0
--------------	--	---	-----------	------------	---	---

»;

	$C_{4.6.4.1}$ не город, 1–20 кВ					
--	---------------------------------	--	--	--	--	--

ж) строку П.8.2.3 изложить в следующей редакции:

«	П.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учёта	297 956,12	297 956,12	297 956,12
		$C_{8.2.3}$ не город, 110 кВ и выше			4 418 598,00	4 418 598,00	4 418 598,00

»;

з) в таблице приложения № 2:

а) строку 1 изложить в следующей редакции:

«	1.	$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	695,00	695,00	695,00
---	----	-------	--	------------	--------	--------	--------

		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, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		350,00	350,00	350,00
--	--	---	--	--------	--------	--------

»;

б) в графе 3 строки I.2.2.2.3.1.1 слова «неизолированным сталеалюминиевым проводом» заменить словами «изолированным сталеалюминиевым проводом»;

в) в графе 3 строки I.2.2.2.3.2.1 слова «неизолированным сталеалюминиевым проводом» заменить словами «изолированным сталеалюминиевым проводом»;

г) в графе 3 строки I.2.3.1.4.1.1 слова «неизолированным сталеалюминиевым проводом» заменить словами «изолированным сталеалюминиевым проводом»;

д) строку I.8.2.3 изложить в следующей редакции:

« I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N8.2.3}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	2 054,87	2 054,87	2 054,87
-----------	--	---	------------	----------	----------	----------

»;

е) строку II.8.2.3 изложить в следующей редакции:

« II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N8.2.3}$	средства коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	2 054,87	2 054,87	2 054,87
------------	---	---	------------	----------	----------	----------

»;

4) в таблице приложения № 4 строку 19 изложить в следующей редакции:

19.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	612,36
-----	---	--------

».

