ПТО
РЭТ

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

20 июля 2023 года № 79-153-спр

Иркутск

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением ФАС России от 22 июня 2023 года № СП/49101/23, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 17 июля 2023 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» изменение, изложив строки 5.1.1.1 - 7.2.8.1 тарифной таблицы в следующей редакции:

«

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.1.1.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	49 539,40
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			25 233,33
5.1.1.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	91 342,04
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			2 474,34
5.1.2.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 586,46
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			25 093,54
5.1.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 138,42
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			22 142,88
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 677,45
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			28 954,87
5.1.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 859,12
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			5 990,15
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			19 653,98
5.1.3.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 177,49
5.1.4.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 964,46
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$			7 323,95
5.1.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 462,33
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			7 801,29
5.1.5.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 391,71
5.1.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 840,86
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			22 758,15
5.1.5.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 034,32
5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 719,47
5.1.8.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.8.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 508,32
5.2.2.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 544,13
5.2.3.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	88 263,55
5.2.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 434,01
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			8 973,41

КОПИЯ ВЕРНА

АО «Братская электросетевая компания»
Вх. № 3857
«22» 07 2023 г.

5.2.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 033,69
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			7 198,40
5.2.4.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 454,87
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 875,46
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			13 075,67
5.2.5.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 872,15
5.2.6.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 884,04
5.2.8.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	648,69
5.2.8.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 904,90
6.1.6.1	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.1.6.1}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 484,99
6.2.5.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.5.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	47 683,36
6.2.9.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.9.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	52 489,41
7.1.1.1	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	24 356,64
7.1.2.1	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	28 962,90
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1}$			23 020,93
7.1.3.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	20 660,00
7.2.1.1	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.1.1}$	двухтрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	37 955,81
7.2.2.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	43 117,20
7.2.8.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.8.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 189,90

».

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 17 июля 2023 года

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель службы по тарифам
Иркутской области
_____ А.Р. Халиулин

Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)),
присутствовали – 6:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Иванова Е.Е. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Турченко М.В. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовал директор по экономике и финансам ОАО «Иркутская электросетевая компания» – А.В. Вишняков (доверенность от 25 мая 2023 года № юр-94).

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что территориальные сетевые организации Иркутской области надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и ими не были заявлены ходатайства об отложении заседания, Правление Службы считает возможным рассмотреть вопрос по повестке дня в данном заседании.

Оглашены решение ФАС России от 22 июня 2023 года № СП/49101/23 о частичном удовлетворении требований ОАО «Иркутская электросетевая компания», указанных в заявлении о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики со Службой (рег. от 07.03.2023 № 33352/23) (далее – Решение ФАС России), и заключение Службы по исполнению Решения ФАС России.

Открыто обсуждение, начаты выступления.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, регулирующий орган принимает решения об установлении (изменении) регулируемых цен (тарифов), в том числе во исполнение решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров.

Решением ФАС России Службе предписано в срок до 1 августа 2023 года произвести расчет и установить стандартизированные тарифные ставки C_5, C_6, C_7 на 2023 год в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год утверждены приказом Службы от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр.

Во исполнение Решения ФАС России Службой произведен расчет стандартизированных тарифных ставок C_5, C_6, C_7 на 2023 год на основании фактических данных территориальных сетевых организаций за период 2019-2021 годы с учетом заявленной максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителей.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр».

Учитывая изложенное, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- решением ФАС России от 22 июня 2023 года № СП/49101/23 о частичном удовлетворении требований ОАО «Иркутская электросетевая компания», указанных в заявлении о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики со Службой (рег. от 07.03.2023 № 33352/23);

- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;

- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

в целях исполнения Решения ФАС России,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год» изменение, изложив строки 5.1.1.1 - 7.2.8.1 тарифной таблицы в следующей редакции:

«

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
5.1.1.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	49 539,40
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			25 233,33
5.1.1.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	91 342,04
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			2 474,34
5.1.2.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 586,46
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			25 093,54
5.1.2.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 138,42
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			22 142,88
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 677,45
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			28 954,87
5.1.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 859,12
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			5 990,15
	$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			19 653,98
5.1.3.3	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 177,49
5.1.4.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 964,46
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$			7 323,95
5.1.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 462,33
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			7 801,29
5.1.5.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 391,71
5.1.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 840,86
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			22 758,15
5.1.5.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 034,32
5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 719,47
5.1.8.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.8.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 508,32
5.2.2.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 544,13
5.2.3.1	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	88 263,55
5.2.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 434,01
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			8 973,41
5.2.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 033,69
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			7 198,40
5.2.4.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 454,87
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 875,46
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			13 075,67
5.2.5.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 872,15
5.2.6.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 884,04

5.2.8.2	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	648,69
5.2.8.3	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 904,90
6.1.6.1	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.1.6.1}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 484,99
6.2.5.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.5.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	47 683,36
6.2.9.2	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.9.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	52 489,41
7.1.1.1	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	24 356,64
7.1.2.1	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	28 962,90
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1}$			23 020,93
7.1.3.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	20 660,00
7.2.1.1	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.1.1}$	двухтрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	37 955,81
7.2.2.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	43 117,20
7.2.8.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.8.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 189,90

».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:
за – 5 (пять)
против – 0 (ноль)
воздержался – 1 (один, Дедловский Д.С.)

Ответственный секретарь Правления Службы И.В. Чекуркова

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ИСПОЛНЕНИЮ РЕШЕНИЯ ФАС РОССИИ ОТ 22 ИЮНЯ 2023 ГОДА № СП/49101/23

В соответствии с пунктом 4 решения ФАС России от 16 июня 2023 года (исх. от 22 июня 2023 года № СП/49101/23) службе по тарифам Иркутской области (далее – Служба) необходимо в срок не позднее 1 августа 2023 года устранить нарушения положения пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, пункта 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, и произвести расчет стандартизированных тарифных ставок С5, С6, С7 на 2023 год в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_5, C_6, C_7 производился на основании данных 4 территориальных сетевых организаций Иркутской области (ОАО «Иркутская электросетевая компания», ОГУЭП «Облкоммунэнерго», АО «Витимэнерго», АО «Братская электросетевая компания»,), представили материалы, подтверждающие выполнение мероприятий «последней мили» в целях осуществления технологических присоединений в период 2019-2021 гг.

Для формирования выборки для расчета указанных стандартизированных тарифных ставок на 2023 год с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями, определяются:

- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт);
- расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт);
- расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт);

В соответствии с формулой 32 Методических указаний, эксперты Службы произвели расчет стандартного отклонения отдельно для каждой стандартизированной тарифной ставки с учетом дифференциации по уровням напряжения, а также в соответствии дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год были включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний, эксперты Службы провели анализ соответствия данных из общей выборки предельным максимальным и минимальным значениям, и рассчитали среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций за каждый год по формулам 36-38 Методических указаний на основании расходов, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

В соответствии с формулами 43-45 Методических указаний, эксперты Службы произвели расчет стандартизированных тарифных ставок с учетом дифференциации по уровням напряжения, а также в соответствии дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Расчет произведен с учетом индексов цен потребителей по отрасли «Строительство», утвержденных Минэкономразвития России на 2020 год – 104,0%, на 2021 год – 106,6%, на 2022 год – 111,2%, на 2023 год – 106,4%.

Размер стандартизированных тарифных ставок C_5, C_6, C_7, рассчитанных Службой на 2023 год на основании фактических данных территориальных сетевых организаций за период 2019-2021 гг., представлен в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	49 539,40
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			25 233,33
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	91 342,04
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2}$			2 474,34
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 586,46
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			25 093,54
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 138,42
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2}$			22 142,88
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 677,45
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			28 954,87
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 859,12
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			5 990,15
$C^{20/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			19 653,98
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 177,49
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	2 964,46

$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.1}$	исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа		7 323,95
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 462,33
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$			7 801,29
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 391,71
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 840,86
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$			22 758,15
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 034,32
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 719,47
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.8.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 508,32
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	34 544,13
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	88 263,55
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 434,01
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$			8 973,41
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 033,69
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2}$			7 198,40
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 454,87
$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 875,46
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$			13 075,67
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 872,15

$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 884,04
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	648,69
$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 904,90
$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.1.6.1}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 484,99
$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.5.2}$	распределительная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	47 683,36
$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.9.2}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	52 489,41
$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	24 356,64
$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	28 962,90
$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1}$			23 020,93
$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	20 660,00
$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.1.1}$	двухтрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	37 955,81
$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	43 117,20
$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.8.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 63 МВА до 80 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 189,90

Ответственный за подготовку
экспертного заключения Е.Н. Ахатова