



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 декабря 2018 года № 44-53
г. Курган

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области

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», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 313-э, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области согласно приложениям 1 - 3 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области в размере 550 рублей с учетом НДС (458,33 рубля без учета НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области, установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, действуют на 2019 год.

5. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области составляет 14 994 453,39 рублей (без НДС), в том числе:

- к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания» - 14 906 958,35 рублей (без НДС);

- к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» - 87 495,04 рублей (без НДС).

6. Признать утратившим силу с 1 января 2019 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19 декабря 2017 года № 45-5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области».

7. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Временно исполняющий обязанности
директора Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области



И.В. Гагарина

Приложение 1 к постановлению
 Департамента государственного регулирования
 цен и тарифов Курганской области
 от 19 декабря 2018 года № 44-53
 «Об установлении стандартизированных тарифных
 ставок, ставок за единицу максимальной мощности и
 формул платы за технологическое присоединение
 для применения при расчете платы за
 технологическое присоединение к электрическим
 сетям сетевых организаций Курганской области»

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Курганской области энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями), C_1 , руб. за одно присоединение без НДС

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4 кВ; 6-10 кВ	
		В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Для постоянной схемы электроснабжения
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , всего, в том числе:	5 926,77	5 926,77
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	1 199,28	1 199,28
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	4 727,49	4 727,49

Приложение 2 к постановлению
 Департамента государственного регулирования цен
 и тарифов Курганской области
 от 19 декабря 2018 года № 44-53
 «Об установлении стандартизированных тарифных
 ставок, ставок за единицу максимальной мощности и
 формул платы за технологическое присоединение
 для применения при расчете платы за
 технологическое присоединение к электрическим
 сетям сетевых организаций Курганской области»

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Курганской области на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (мероприятия «последней мили»)
 (в текущих ценах) <*>

Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂), руб./км без НДС		
0,4	самонесущим изолированным проводом на деревянных опорах с железобетонными приставками	811 802,98
	самонесущим изолированным проводом на железобетонных опорах	661 601,82
	самонесущим изолированным проводом при совместной подвеске на общих опорах	321 388,44
6-10	самонесущим изолированным проводом на железобетонных опорах	1 070 233,17

Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
	неизолированным проводом на железобетонных опорах	1 127 861,60
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С ₃), руб./км без НДС		
0,4	в траншее сечением кабеля до 120 мм	1 012 262,53
	в траншее сечением кабеля свыше 120 мм	886 733,07
	в траншее сечением кабеля до 120 мм в двухфидерном исполнении	1 306 559,11
	в траншее сечением кабеля свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	1 958 801,74
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением до 120 мм	1 091 585,65
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением свыше 120 мм	1 630 406,74
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	2 779 074,07
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	2 663 240,59
6-10	в траншее сечением кабеля до 120 мм	1 172 074,42
	в траншее сечением кабеля свыше 120 мм	1 620 582,66
	в траншее сечением кабеля до 120 мм в двухфидерном исполнении	3 407 689,27
	в траншее сечением кабеля свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	2 276 359,56
6-10	Смешанный способ прокладки кабеля сечением до 120 мм	1 251 129,95

Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением свыше 120 мм	1 672 354,71
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	4 142 810,20
	Смешанный способ прокладки кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	3 381 100,02
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С ₄), руб./шт. без НДС		
10	Реклоузер	1 090 523,90
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₅), руб./кВт без НДС		
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ 25кВА	6 898,65
	КТП 6(10)/0,4 кВ от 25 до 100 кВА	3 627,42
	КТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	1 840,67
	КТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	852,24
	КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	953,85
	КТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА и выше	984,84
	БКТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	12 081,12
	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	6 824,04
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	3 349,50
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА и выше	2 019,20

Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала и способ выполнения работ	Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₆), руб./кВт без НДС		
10/0,4	РТП6 (10)/0,4 кВ	4 336,44
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С ₇), руб./кВт без НДС		
35	ПС 35 кВ	10 243,94
110	ПС 110 кВ и выше	7 348,32

Примечание: В соответствии с пунктом 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 28 августа 2017 года № 1135/17, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам: $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$, (36) $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$.

<*> Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Курганской области, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 3 к постановлению
 Департамента государственного регулирования цен
 и тарифов Курганской области
 от 19 декабря 2018 года № 44-53
 «Об установлении стандартизированных тарифных
 ставок, ставок за единицу максимальной мощности и
 формул платы за технологическое присоединение и
 для применения при расчете платы за
 технологическое присоединение к электрическим
 сетям сетевых организаций Курганской области»

Формулы платы за технологическое присоединение
 для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций
 Курганской области

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{mn} = C_1$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C_1 + \sum_i C_{2_i} * L_i + \sum_i C_{3_i} * L_i$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P_{mn} = C_1 + \sum_i C_{2_i} * L_i + \sum_i C_{3_i} * L_i + C_4 * q + C_5 * Ni + C_6 * Ni + C_7 * Ni$

где:

P_{mn} — плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_1 – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб. за одно присоединение;

$C_{2,i}$, $C_{3,i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему постановлению соответственно, руб./км.

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

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

$C_{4,i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 4 к настоящему постановлению, руб./кВт.

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов 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 половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов 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.

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается территориальными сетевыми организациями Курганской области в соответствии с утвержденной формулой согласно выданным техническим условиям.

Приложение 4 к постановлению
 Департамента государственного регулирования цен
 и тарифов Курганской области
 от 19 декабря 2018 года № 44-53
 «Об установлении стандартизированных тарифных
 ставок, ставок за единицу максимальной мощности и
 формулы платы за технологическое присоединение
 для применения при расчете платы за
 технологическое присоединение к электрическим
 сетям сетевых организаций Курганской области»

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области для всех категорий потребителей, руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения			В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам			
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ и выше	
1.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний №1135/17 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) всего, в том числе:	616,67	616,67	616,67	616,67
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	124,78	124,78	124,78	124,78

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения			В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам			
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ и выше	
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	491,89	491,89	491,89	491,89
2.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний №1135/17 для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт, всего, в том числе:	132,09	132,09	132,09	132,09
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	26,73	26,73	26,73	26,73
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	105,36	105,36	105,36	105,36
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	-	-	-	-
3.1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.1.1.	на деревянных опорах с железобетонными приставками самонесущим изолированным проводом	8 797,89	-	-	-
3.1.2.	на железобетонных опорах самонесущим изолированным проводом	12 250,25	5 112,33	-	-
3.1.3.	на железобетонных опорах неизолированным проводом	-	3 095,82	-	-
3.1.4.	На общих опорах совместный подвес изолированным проводом	1 358,00	-	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.2.1.	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	1 640,27	2 270,34	-	-
3.2.2.	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	794,52	1 194,82	-	-
3.2.3.	Подземная прокладка кабеля в траншее сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	861,39	642,75	-	-
3.2.4.	Подземная прокладка кабеля в траншее сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	958,78	373,09	-	-
3.2.5.	Смешанный способ прокладки кабеля сечением до 120 мм	3 313,44	1 286,23	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения			В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам			
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ и выше	
3.2.6.	Смешанный способ прокладки кабеля сечением свыше 120 мм	1 989,10	7 329,08	-	-
3.2.7.	Смешанный способ прокладки кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	2 103,66	7 573,61	-	-
3.2.8.	Смешанный способ прокладки кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	1 595,44	2 811,09	-	-
3.3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	-	12 829,69	-	-
3.4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.4.1	КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА	6 898,65		-	-
3.4.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 25 до 100 кВА	3 627,42		-	-
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	1 840,67		-	-
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	852,24		-	-
3.4.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	953,85		-	-
3.4.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА и выше	984,84		-	-
3.4.7.	БКТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	12 081,12		-	-
3.4.8.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	6 824,04		-	-
3.4.9.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	3 349,50		-	-
3.4.10.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА и выше	2 019,20		-	-
3.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	4 336,44	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности для постоянной схемы электроснабжения			В целях временного техприсоединения (в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
		Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам			
		0,4 кВ	6-10 кВ	35 кВ и выше	
3.6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
3.6.1.	ПС 35 кВ	-	-	10 243,94	-
3.6.2.	ПС 110 кВ и выше	-	-	7 348,32	-

<*> За исключением заявителей, указанных в пункте 3 настоящего постановления.

<***> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

Примечание: В соответствии с пунктом 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 28 августа 2017 года № 1135/17, Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам: Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0.$$

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от

существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется территориальными сетевыми организациями Курганской области на основании ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.