



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2019 года № 47-5
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 формами принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденными 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 (466,10 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 2020 год.

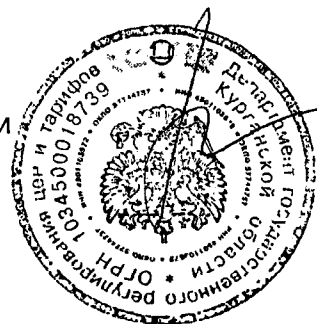
5. Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории 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 Акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания» составляет 56 352,11 тыс. руб. (без НДС), к электрическим сетям «Желдорэнерго» - филиал Общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» 87,49 тыс. руб. (без НДС).

6. Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания», не включаемых с 1 октября 2017 года в плату за технологическое присоединение составляет 8 362,83 тыс. руб. (без НДС).

7. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 19 декабря 2018 года № 44-53 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курганской области».

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Директор Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области



И.В. Гагарина

Фоминых М.М.
(3522) 46-65-65

Приложение 1 к постановлению
 Департамента государственного регулирования
 цен и тарифов Курганской области
 от 30 декабря 2019 года № 47-5
 «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»

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:	6434,10	6434,10
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (C_{11})	1409,67	1409,67

№ 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
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С _{1.2})	5024,43	5024,43

Приложение 2 к постановлению
 Департамента государственного регулирования цен
 и тарифов Курганской области
 от 30 декабря 2019 года № 47-5
 «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»

**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 напряжени я, 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 (С ₂), руб./км без НДС		
0,4	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на деревянных опорах с железобетонными приставками	956 511,67
	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на железобетонных опорах	824 470,39
	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на совместном подвесе	476 763,45

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
6-10	Прокладка воздушной линии изолированным проводом на железобетонных опорах	1 286 716,80
	Прокладка воздушной линии неизолированным проводом на железобетонных опорах	2 854 435,04
	Прокладка воздушной линии изолированным проводом на совместном подвесе	501 200,69
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (Сз), руб /км без НДС		
0,4	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	1 342 132,48
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	1 065 216,52
	Подземная прокладка кабеля сечением до 120 мм смешанным способом	2 052 699,80
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	1 512 864,40
0,4	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	2 819 251,92
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	3 592 155,53
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	4 403 264,10
6-10	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	1 816 207,16
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	1 782 277,21
	Прокладка кабеля сечением до 120 мм смешанным способом	2 015 884,76
	Прокладка кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом прокладки	2 043 388,86

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
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	3 773 415,02
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	2 040 550,15
	Прокладка кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	4 534 418,53
	Прокладка кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	3 362 804,69
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	1 193 608,05
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	11 305,99
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 25 до 100 кВА	5 045,29
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	2 720,01
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	1 562,90
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	1 334,57
10/0,4	2КТП 6(10)/0,4 кВ до 250 кВА	2 203,89
10/0,4	БКТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	20 679,99
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	5 677,22
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ свыше 1000 кВА	2 976,85

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 (C_6), руб./кВт без НДС		
10	РТП	4 746,35

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

Приложение 3 к постановлению
 Департамента государственного регулирования цен
 и тарифов Курганской области
 от 30 декабря 2019 года № 47-5
 «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 – 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 30 декабря 2019 года № 47-5
 «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.	688,75	688,75	688,75	688,75

№ 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	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	150,79	150,79	150,79	150,79
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	537,85	537,85	537,85	537,85
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	113,70	113,70	113,70	113,70
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	24,91	24,91	24,91	24,91
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	88,79	88,79	88,79	88,79
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**	-	-	-	-
3.1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.1.1	на деревянных опорах с железобетонными приставками с изолированным проводом	10 777,17	-	-	-
3.1.2.	на железобетонных опорах с изолированным проводом	14 379,74	5 540,93	-	-
3.1.3	самонесущим изолированным проводом на совместном подвесе	1 389,00	694,16	-	-
3.1.4.	неизолированным проводом на железобетонных опорах	-	5 654,92	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.2.1.	в траншее кабеля сечением до 120 мм	3 058,47	2 079,28	-	-
3.2.2.	в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	-	1 868,65	-	-
3.2.3.	сечением до 120 мм смешанным способом	5 048,98	1 584,88	-	-
3.2.4.	в траншее кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	-	8 955,14	-	-

№ 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	
3.2.5.	в траншее кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении	1 020,88	286,83	-	-
3.2.6.	в траншее кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении	1 230,46	208,37	-	-
3.2.7.	в траншее кабеля сечением до 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	3 552,16	8289,52	-	-
3.2.8	в траншее кабеля сечением свыше 120 мм в двухфидерном исполнении смешанным способом	2 490,35	606,27	-	-
3.3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	-	-	-	-
3.3.1.	Реклоузер		14042,45	-	-
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	11 305,99	-	-	-
3.4.2	КТП 6(10)/0,4 кВ от 25 до 100 кВА	5 045,29	-	-	-
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	2 720,01	-	-	-
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	1 562,90	-	-	-
3.4.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	1 334,57	-	-	-
3.4.6	2КТП 6(10)/0,4 кВ до 250 кВА	2 203,89	-	-	-
3.4.7	БКТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	20 679,99	-	-	-
3.4.8	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	5 677,22	-	-	-
3.4.9.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ свыше 1000 кВА	2 976,85	-	-	-
3.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		4 746,35	-	-

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

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

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