



ПРАВИТЕЛЬСТВО КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 декабря 2017 года № 45-5
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 2018 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 публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания» составляет 75 014 715,29 рублей (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 Публичного акционерного общества «Сибирско-Уральская энергетическая компания», не включаемых с 1 октября 2017 года в плату за технологическое присоединение составляет 50 434 161,06 рублей (без НДС).

7. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 23 декабря 2016 года № 47-1 «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.

Первый заместитель директора Департамента –
начальник управления ценообразования
Департамента государственного регулирования
цен и тарифов Курганской области



Н. И. Арзин

Приложение 1 к постановлению
 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 территориальных
 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:	6588,25	6588,25
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	1326,89	1326,89
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий ($C_{1.2}$)	5261,36	5261,36

Приложение 2 к постановлению
 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»

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 (С ₂), руб./км без НДС		
0,4	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на деревянных опорах с железобетонными приставками	807 320,68
	Прокладка воздушной линии самонесущим изолированным проводом на железобетонных опорах	921 270,62
6-10	Прокладка воздушной линии изолированным проводом на железобетонных опорах	1 618 068,05
	Прокладка воздушной линии неизолированным проводом на железобетонных опорах	1 060 074,20
35	Прокладка воздушной линии неизолированным проводом на железобетонных опорах	4 310 782,90

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 кабельных линий электропередачи (С ₃), руб./км без НДС		
0,4	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	1 202 474,62
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	1 357 133,96
	Подземная прокладка кабеля сечением до 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	2 877 252,30
	Подземная прокладка кабеля сечением свыше 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	3 938 245,48
6-10	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	1 991 997,04
	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	1 723 285,50
	Подземная прокладка кабеля сечением до 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	3 557 496,08
	Подземная прокладка кабеля сечением свыше 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	4 295 213,06
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	817 209,46
10	Распределительные подстанции	11 027 737,96
0,4	Установка распределительного щита	35 478,18
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	11 715,71
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 25 до 100 кВА	5 361,42
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	2 791,95

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
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	1 537,68
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	1 087,23
10/0,4	КТП 6(10)/0,4 кВ свыше 1000 кВА	944,17
10/0,4	БКТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА	11 582,24
10/0,4	2КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	1 158,49
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА	6 542,25
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА	4 627,16
10/0,4	2БКТП 6(10)/0,4 кВ свыше 1000 кВА	2 665,58
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	РТП	5 838,38
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	9 820,93
110	ПС 110 кВ и выше	7 044,88

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 19 декабря 2017 года № 45-б «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 территориальных 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)	$П_{mn} = C_1$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$П_{mn} = C_1 + \sum_i C_{2_i} * L_i + \sum_i C_{3_i} * L_i$
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)	$П_{mn} = C_1 + \sum_i C_{2_i} * L_i + \sum_i C_{3_i} * L_i + C_4 * q + C_5 * Ni + C_6 * Ni + C_7 * Ni$

где:

$П_{mn}$ – 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;

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) 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.

$C4_i$ – 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.

$C5_i$ – 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);

$C6_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7_i$ – 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 2017 года № 455
 «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 территориальных
 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:	689,13	689,13	689,13	689,13
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	138,79	138,79	138,79	138,79
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	550,34	550,34	550,34	550,34

№ 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	
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:	117,62	117,62	117,62	117,62
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ):	23,69	23,69	23,69	23,69
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	93,93	93,93	93,93	93,93
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	6 793,36	-	-	-
3.1.2.	на железобетонных опорах с изолированным проводом	14 805,63	7 892,26	-	-
3.1.3.	на железобетонных опорах с неизолированным проводом	-	2 508,75	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.2.1.	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением до 120 мм	2 639,94	2 979,34	-	-
3.2.2.	Подземная прокладка в траншее кабеля сечением свыше 120 мм	2 073,73	2 176,02	-	-
3.2.3.	Подземная прокладка кабеля сечением до 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	2 944,19	2 955,54	-	-
3.2.4.	Подземная прокладка кабеля сечением свыше 120 мм методом горизонтально-направленного бурения	1 654,10	2 334,75	-	-
3.3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	-	-	-	-
3.3.1.	Распределительные подстанции	-	4 344,61	-	-
3.3.3.	Установка распределительного щита	2 342,08	-	-	-

№ 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	
3.4	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		11 715,71	-	-
3.4.2.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 25 до 100 кВА		5 361,42	-	-
3.4.3.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА		2 791,95	-	-
3.4.4.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА		1 537,68	-	-
3.4.5.	КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА		1 087,23	-	-
3.4.6.	КТП 6(10)/0,4 кВ свыше 1000 кВА		944,17	-	-
3.4.7.	БКТП 6(10)/0,4 кВ от 100 до 250 кВА		11 582,24	-	-
3.4.8.	2КТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА		1 158,49	-	-
3.4.9.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 250 до 500 кВА		6 542,25	-	-
3.4.10.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ от 500 до 900 кВА		4 627,16	-	-
3.4.11.	2БКТП 6(10)/0,4 кВ свыше 1000 кВА		2 665,58	-	-
3.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	5 838,38	-	-
3.6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
3.6.1.	ПС 35 кВ	-	-	9 820,93	-
3.6.2.	ПС 110 кВ и выше	-	-	7 044,88	-

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

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.