



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2018 г.

№ 89/5

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

2

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих

3

устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

10. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 113 798,35 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год, согласно приложению 5.

11. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих

4

устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 20 207,22 тыс. руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2019 год, согласно приложению 6.

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г.

Министр

Т.В. Куцин

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/ 5

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»),	руб. за одно присоединение 12 275,39
в том числе:			
1.1.	С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение 5 794,75
1.2.	С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение 6 480,64

2

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
1.1.	Материал опоры - деревянные				
1.1.1.	Тип провода - изолированный				
1.1.1.1	Материал провода - алюминий				
1.1.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	597,29	741,95	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 644,66	3 644,66	0
1.1.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	773,98	1 246,10	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 459,61	2 750,23	0
1.1.1.1.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 400,12	1 400,12	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный				
1.1.2.1.	Материал провода - сталеалюминий				
1.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	778,85	1 368,41	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 196,35	2 818,51	0
1.1.2.1.2	Материал провода - алюминий				
1.1.2.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	126,53	833,15	0
1.1.2.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	10 450,95	10 450,95	0
1.2.	Материал опоры - металлические				
1.2.1.	Тип провода - изолированный				

1

3

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.1.4	Материал провода - алюминий				
1.2.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 286,33	2 286,33	0
1.2.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 449,68	2 449,68	0
1.2.2.	Тип провода - неизолированный				
1.2.2.1.	Материал провода - сталеалюминий				
1.2.2.1.1	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	15 287,09	16 110,28	0
	110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные				
1.3.1.	Тип провода - изолированный				
1.3.1.1.	Материал провода - алюминий				
1.3.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 058,60	403,87	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 405,40	1 486,31	0
1.3.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	953,90	1 151,16	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 855,04	1 805,28	0
1.3.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 236,96	561,77	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 846,61	1 278,96	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.1.	Материал провода - сталеалюминий				
1.3.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	715,21	531,80	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	860,67	979,40	0
1.3.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 713,18	673,08	0
	35 кВ	тыс.руб./км	79 419,13	79 419,13	0
1.3.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 958,03	2 958,03	0
	110 кВ	тыс.руб./км	43 453,04	43 453,04	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминий				
1.3.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	991,21	576,03	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 306,34	1 744,17	0

4

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.3.2.4.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 067,51	1 067,51	0
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
2.1.	Способ прокладки - в траншеях				
2.1.1.	Одножильные				
2.1.1.1.	Кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.1.1.1	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 935,92	1 935,92	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 720,75	1 860,18	0
2.1.1.1.2	Сечение провода - от 100 до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 394,60	1 870,62	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 442,57	5 593,06	0
2.1.1.1.3	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 605,50	2 605,50	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 359,51	12 503,87	0
2.1.1.2.	Кабель с бумажной изоляцией				
2.1.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 016,61	1 016,61	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 614,26	1 614,26	0
2.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 199,50	3 199,50	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	8 723,66	3 314,67	0
2.1.1.2.3	Сечение провода - от 100 мм ² до 200 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 387,04	1 239,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 090,94	4 313,08	0
2.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	5 801,80	5 801,80	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 352,96	3 352,96	0
2.1.2.	Многожильные				
2.1.2.1.	Кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 116,56	1 116,56	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	566,19	566,19	0
2.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 455,06	2 805,47	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 481,39	2 481,39	0

1

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89/ 5

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4
1	$C1^{maxN}$ Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	239,12
в том числе:			
1.1.	$C1^{maxN}_{LT}$ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	113,41
1.2.	$C1^{maxN}_{LZ}$ Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая подпункты «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	125,71

2

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2019 год (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (мощность свыше 150 кВт), (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (мощность свыше 150 кВт), (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (мощность не более 150 кВт)
1	$C2^{maxN}$ Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий				
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 793,82	7 214,38	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	5 537,89	4 241,43	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 143,64	1 143,64	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	284,42	284,42	0
2	$C3^{maxN}$ Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий				
	до 1 кВ	руб./кВт	581,42	2 973,31	0
	6-10 кВ	руб./кВт	2 105,88	1 243,58	0
3.	$C4^{maxN}$ Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реолуэров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
3.1.	Реолуэр				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	797,97	797,97	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	8 686,71	8 686,71	0
	35 кВ	руб./кВт	32 296,43	32 296,43	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 472,33	2 472,33	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	3 057,15	3 057,15	0
3.4.	Реактивные				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	658,50	658,50	0

3

4.	$C5^{maxN}$ Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	9 958,62	19 071,66	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 784,40	9 829,29	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 858,00	4 811,13	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 262,41	8 079,72	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	27 470,77	2 318,83	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	22 389,43	6 389,63	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	17 813,10	17 813,10	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	10 178,68	10 178,68	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	3 879,45	3 879,45	0
5.	$C6^{maxN}$ Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				

4

5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
6.	$C7^{maxN}$ Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	13 000,24	11 991,69	0

Министр

Т.В. Кучик

Table with 7 columns: № п/п, Наименование стандартизированной тарифной ставки, Единица измерения, and three columns for standardized rates (with and without НДС). Rows include cable types (e.g., 1.1.2.1.3, 1.1.2.1.4) and methods of laying (2.5).

Table with 7 columns: № п/п, Наименование стандартизированной тарифной ставки, Единица измерения, and three columns for standardized rates. Rows include cable types (e.g., 2.6.1.1, 2.6.1.2) and transformer types (3.1, 3.1.3, 3.1.4, 3.2, 3.2.2).

Table with 7 columns: № п/п, Наименование стандартизированной тарифной ставки, Единица измерения, and three columns for standardized rates. Rows include transformer types (3.1, 3.1.3, 3.1.4, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.4.2, 3.5, 3.6, 4, 4.1, 4.1.1, 4.1.2, 4.1.3, 4.1.4, 4.1.5, 4.1.6, 4.1.7, 4.1.8, 4.1.9, 4.1.10, 4.1.11, 4.1.12, 4.1.13, 4.1.14, 4.1.15, 4.1.16, 4.1.17, 4.1.18, 4.1.19, 4.1.20, 4.1.21, 4.1.22, 4.1.23).

Table with 7 columns: № п/п, Наименование стандартизированной тарифной ставки, Единица измерения, and three columns for standardized rates. Rows include transformer types (4.1.2.1, 4.1.2.2, 4.1.2.3, 4.1.2.4, 4.1.2.5, 4.1.2.6, 4.1.2.7, 4.1.2.8, 4.1.2.9, 4.1.2.10, 4.1.2.11, 4.1.2.12, 4.1.2.13, 4.1.2.14, 4.1.2.15, 4.1.2.16, 4.1.2.17, 4.1.2.18, 4.1.2.19, 4.1.2.20, 4.1.2.21, 4.1.2.22, 4.1.2.23, 4.1.2.24, 4.1.2.25, 4.1.2.26, 4.1.2.27, 4.1.2.28, 4.1.2.29, 4.1.2.30, 4.1.2.31, 4.1.2.32, 4.1.2.33, 4.1.2.34, 4.1.2.35, 4.1.2.36, 4.1.2.37, 4.1.2.38, 4.1.2.39, 4.1.2.40, 4.1.2.41, 4.1.2.42, 4.1.2.43, 4.1.2.44, 4.1.2.45, 4.1.2.46, 4.1.2.47, 4.1.2.48, 4.1.2.49, 4.1.2.50, 4.1.2.51, 4.1.2.52, 4.1.2.53, 4.1.2.54, 4.1.2.55, 4.1.2.56, 4.1.2.57, 4.1.2.58, 4.1.2.59, 4.1.2.60, 4.1.2.61, 4.1.2.62, 4.1.2.63, 4.1.2.64, 4.1.2.65, 4.1.2.66, 4.1.2.67, 4.1.2.68, 4.1.2.69, 4.1.2.70, 4.1.2.71, 4.1.2.72, 4.1.2.73, 4.1.2.74, 4.1.2.75, 4.1.2.76, 4.1.2.77, 4.1.2.78, 4.1.2.79, 4.1.2.80).

Министр

Handwritten signature

Т.В. Кучин