

**Информация о качестве обслуживания потребителей
ООО ХК "СДС-Энерго" услуг за 2020 год**

1.1 Количество потребителей услуг сетевой организации (далее-потребители) с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей (физические или юридические лица), а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

Таблица 1-Количество потребителей с разбивкой по уровням напряжения			
Уровень напряжения	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2019	2020	
ВН	14	14	0
СН1	28	28	0
СН2	122	122	0
НН	154	140	-14
Итого:	318	304	-14
Таблица 2- Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2019	2020	
1 категория	1	1	0
2 категория	5	5	0
3 категория	312	298	-14
Итого:	318	304	-14
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2019	2020	
Физические лица	182	168	-14
Юридические лица	136	136	0
Итого:	318	304	-14

1.2 Количество точек поставки всего и точек поставки, оборудованных приборами учета электрической энергии, с разбивкой: физические лица, юридические лица, вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирные дома, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году предшествующему отчетному, заполняется в произвольной форме.

Таблица 4- Количество точек поставки с разбивкой по категориям

Категория	2019	2020	Динамика
Физические лица	183	169	-14
Юридические лица	565	565	0
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	4	4	0
Итого:	752	738	-14
В том числе приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	198	198	0

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации с разбивкой по уровням напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.*

№	Наименование ТСО	Тип	Линии									Силовые трансформаторы									Выключатели								
			110 кВ			35 кВ			6(10) кВ			110 кВ			35 кВ			6(10) кВ			110 кВ			35 кВ			6(10) кВ		
			Износ, %									Износ, %									Износ, %								
			2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-	2019	2020	+/-
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ	35	37	2	40	30	-10	20	15	-5	30	23	-7	40	29	-11	40	35	-5	12	14	2	40	25	-15	25	20	-5
		КЛ				15	17	2	30	28	-2																		

*Уровень физического износа определен на основе данных о фактическом сроке службы оборудования.

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2019	2020	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIDI})	0,0043	0,0338	695
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0043	0,0338	695
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIFI})	0,00708	0,01226	73
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00708	0,01226	73
2.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{SAIDI})	3,27375	3,11543	-5
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	3,27375	3,11543	-5
3.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) (P _{SAIFI})	1,00885	0,77408	-23
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	1,00885	0,77408	-23
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	0	0

2.2 Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде

№	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П _{САИД}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, П _{САПГ}				Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САИД}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САПГ}				Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации к максимальному количеству потребителей, обслуживаемых такой структурной единицей сетевой организации в отчетном периоде)	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков
		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	0	0	0,03380	0	0	0	0,01226	0	0	0	3,11543	0	0	0	0,77408	0	0	<ul style="list-style-type: none"> - Замена изолированного провода на СИП. - Замена питающих кабелей с бумажной изоляцией на кабели из пероксидно сшитого полиэтилена. - Автоматизация распределительных электрических сетей 6-10 кВ с установкой реклоузеров. - Телемеханизация РП и ТП. - Замена масляных выключателей в РП на вакуумные. - Расчистка охранных зон воздушных линий от древесно-кустарниковой растительности. - Выполнение плановых работ по капитальному ремонту оборудования, производственных зданий, мероприятий по повышению пожаробезопасности энергетического оборудования и сооружений, противопоаводковых мероприятий, мероприятий по подготовке электрических сетей к работе в грозовой и пожароопасный сезон, в осенне-зимний период.

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии за 2020 год:

1. Выполнены работы по замене трансформатора ТДНГУ-63000/110/6 на новый ТДН-63000/110-УХЛ1 на подстанции 110/6 кВ Азот-1
2. Выполнена модернизация системы телемеханики на ПС 110 кВ Набережная и ПС 110 кВ Керамзитовая
3. Выполнена реконструкция ОРУ-35 кВ и ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ №10. Замена выключателей 35 кВ (3 шт.) и вводных выключателей 6 кВ (2 шт.), устройств РЗА.
4. Выполнена реконструкция ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ №31. Замена выключателей 35 кВ (2 шт.), установка разъединителей и предохранителей 35 кВ.
5. Выполнена реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-11-Т с проектными работами с заменой деревянных опор и провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (2 шт.)
6. Выполнена реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ ВЛ фид.36 ПС 36/6 кВ №5 с проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (2 шт.)
7. Выполнена реконструкция сооружения ЛЭП 10 кВ 10-1-П с проектными работами с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров (с технологией Smart Grid) на отходящих линиях (4 шт.)
8. Выполнено строительство отпайки от 2-х цепной ЛЭП-6 кВ, фид 2, 4 для резервного питания Подстанции №22
9. Выполнено строительство отпайки от ЛЭП-6 кВ 6-52-П для резервного питания Подстанции №25
10. Проведена замена провода ЛЭП 35 кВ 35-ТФ-38
11. Проведена замена провода ЛЭП 35 кВ 35-К-27, 35-К-28
12. Произведен капитальный ремонт ЛЭП 6 кВ 6-28-К с заменой деревянных опор на железобетонные и заменой провода на марку СИП-3
13. Произведен капитальный ремонт кровли ПС 35 кВ Лутугинская
14. Произведен капитальный ремонт кровли ПС 35 кВ Шурапская

2.4 Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся качества оказания услуг по передаче электрической энергии:

**Информационная записка
по внедрению интеллектуальной системы учета
электрической энергии в ООО ХК «СДС-Энерго»**

ООО ХК «СДС-Энерго», являясь сетевой организацией, осуществляет передачу и распределение электрической энергии, а также ведет деятельность по присоединению потребителей к электрическим сетям.

Во исполнение Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018г., которым определены приоритетные направления развития систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации и внесены соответствующие изменения в Федеральный закон от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», в ООО ХК «СДС-Энерго» будет разработан многоэтапный проект по созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии в сетевом комплексе.

Согласно указанного Федерального закона у сетевых организаций возникают обязанности:

- установка современных (интеллектуальных) приборов учёта электроэнергии;
- внедрение новых программно-технических решений, обеспечивающих повышение качества учёта потребления электроэнергии;
- централизация и автоматизация сбора показаний приборов учёта потребления электроэнергии;
- мониторинг режимов потребления электроэнергии за счет внедрения систем контроля и регулирования;
- исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета;
- обеспечение корректного определения объема;
- упрощение процесса передачи показаний для потребителей;
- повышение финансовой дисциплины потребителей, упрощение процедуры введения ограничения потребителей (удаленное ограничение/возобновление режима потребления);
- повышение прозрачности начислений по показаниям приборов учета;
- организация доступа к показаниям приборов учета заинтересованным сторонам.

Постановлением Правительства РФ № 890 от 19.06.2020г. были утверждены

Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Данным документом были определены:

1. Общие принципы предоставления минимального набора функций интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).
2. Перечень функций интеллектуальной системы учета электрической энергии и требования к ним
3. Перечень функций приборов учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета, и требования к ним.
4. Правила присоединения приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета и предоставления доступа к функциям такой системы.
5. Требования по защите информации, размещаемой в интеллектуальной системе учета, от несанкционированного доступа к ней при ее сборе, передаче и хранении.
6. Требования к порядку обмена информацией в рамках функционирования интеллектуальных систем учета, ее форматам и протоколам обмена.

Кроме того, данным Постановлением Правительства было дано поручение Министерству энергетики Российской Федерации на разработку и утверждение перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена, во исполнение которого был подписан Приказ №1234 Министерства энергетики РФ от 30.12.2020г. «Об утверждении перечня и спецификации защищенных протоколов передачи данных».

Этап проектирования интеллектуальной системы учета в сетевом комплексе ООО ХК «СДС-Энерго» запланирован на 2021 год.

Интеллектуальная система учета ООО ХК «СДС-Энерго» для соответствия требованиям законодательства, в том числе Правилам предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), будет состоять из следующих основных элементов: приборы учета, ИИК (информационные измерительные каналы), обеспечивающие цифровые интерфейсы связи, хранение профилей энергии, программирование и перепрограммирование приборов учета, передачу данных, информационно-вычислительные комплексы верхнего уровня (ИВКЭ), включающие в себя оборудование связи, маршрутизаторы, и центр сбора, обработки и хранения информации.

Главный инженер филиала

ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»



Д.В. Владимиров

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности для осуществления технологического присоединения в 2020 году, а также о прогнозах ее увеличения с разбивкой по структурным единицам сетевой организации и по уровням напряжения.

№ п/п	Наименование подстанции (центр питания)	Уровни напряжения	Трансформаторная мощность центров питания (МВА)					Суммарная мощность энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к центрам питания (МВт)	Невостробованная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10,000	10,000				8,93	0,27
2	ПС 110 кВ Центральная	110/35/6	40,000	40,000				69,50	0,00
3	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				5,50	3,70
4	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				5,55	3,65
5	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				26,90	9,90
6	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23		16,000	16,000			5,67	9,05
7	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				2,06	7,14
8	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				6,82	6,98
9	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				8,47	0,74
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			9,45	0,00
11	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				3,84	5,36
12	Подстанция №15	35/6	16,000	16,000				4,70	10,02
13	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				5,01	4,19
14	Подстанция №31	35/6	10,000	15,000				4,10	5,10
15	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				9,74	0,00
16	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,03	5,18
17	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			6,35	2,85
18	ПС 35/6/6,6 кВ Лугунская	35/6/6,6	16,000	16,000				3,78	10,94
19	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				2,55	0,00
20	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				23,91	0,00
21	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				10,53	0,00
22	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				18,25	0,00
23	ПС 35 кВ ОГР	35/6	10,000					0,10	9,10
24	Подстанция №3	6/0,4				0,560		0,00	0,46
25	Подстанция №3	6/0,23		0,180				0,00	0,15
26	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0,630			0,09	0,43
27	Подстанция №8	6/0,23		0,100				0,05	0,03
28	Подстанция №9	6/0,4		0,180				0,09	0,06
29	Подстанция №9	6/0,23			0,180	0,100		0,03	0,21
30	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000				0,23	0,82
31	Подстанция №17	6/0,4	1,000	0,560				0,06	0,94
32	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560			0,53	0,84
33	Подстанция №24	6/0,4			1,000		0,560	1,20	0,02
34	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160				0,26	0,00
35	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000			1,40	0,16
36	Подстанция №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560			0,40	0,68
37	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0,180	0,100	0,10	0,08
38	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				2,08	0,00
39	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000		0,44	0,85
40	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,05	0,99
41	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,00	1,66
42	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180					0,00	0,15
43	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,07	0,14
44	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250					0,41	0,00
45	ТП 10 кВ Чайка	10/0,4-0,23	0,630					0,13	0,40
46	ТП 10 кВ Новосафоново	10/0,4-0,23	0,250					0,09	0,14
47	ТП 10 кВ Ключи	10/0,4-0,23	0,160					0,58	0,00
48	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630				0,74	0,00
49	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,58	0,23
50	ТП Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,09	0,57
51	ТП 6 кВ Глинкарьер	10/0,4-0,23	0,100					0,37	0,00
52	КТП-780П	10/0,4-0,23	0,630					0,41	0,17
53	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,630					0,37	0,21
54	КТП-10/0,4кВ	10/0,4-0,23	0,630					0,37	0,21
55	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400					0,58	0,00
56	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400					0,57	0,00
57	КТП 10 кВ №033П	10/0,4-0,23	0,630					0,05	0,53
58	МТП 63 кВА АЗС	6/0,4-0,23	0,063					0,03	0,02
59	ТП 30А 2×1000кВА	6/0,4-0,23	1,000	1,000				1,52	0,14
60	КТП 100 кВА ПС20	6/0,4-0,23	0,100					0,060	0,02
61	ТП-3	10/0,4-0,23	0,160	0,160				0,137	0,13
62	ТП-5	10/0,4-0,23	0,250					0,107	0,10
63	ТП-7	10/0,4-0,23	0,630	0,630				0,538	0,51

3.2 Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в отчетном периоде:

По итогу 2020 года в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению проведены следующие мероприятия:

- Расширен функционал личного кабинета на официальном сайте ООО ХК "СДС - Энерго"
- Проведены работы по оптимизации сроков рассмотрения технических решений в ТУ

3.3 Прочая информация, которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению:

Отсутствует

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

N	Показатель	Категория присоединения потребителей услуг по передаче электрической энергии в разбивке по мощности, в динамике по годам															Всего в 2020 г.
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству электрической энергии			
		2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	28	16	-43%	2	3	50%	2	4	100%	1	5	400%	1	0	-	28
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	28	16	-43%	2	3	50%	1	4	300%	1	5	400%	1	0	-	28
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирурующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	10	10	0%	10	10	0%	17	15	-12%	27	25	-7%	46	0	-	13
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	27	10	-63%	2	2	0%	1	2	100%	1	1	0%	1	0	-	15
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	26	12	-54%	4	2	-50%	0	1		0	0	-	0	0	-	15
7	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденное актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
7.2	по вине заявителя	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	131	85	-35%	466	121	-74%	0	195		0	0	-	0	0	-	97

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области
на период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г.***

Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	11,140	11,140
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4,474	4,474
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,666	6,666

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки С _{2, 0,4 кВ}	Идентификатор ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{2, 0,4 кВ}	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.3.2.	1 186 324,01	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	946 779,44	921 352,37
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	1 176 689,65	1 136 053,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1.	н/д	723 562,80
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2.	1 327 546,90	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.1.4.1.	н/д	1 177 346,04
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1.	н/д	1 111 254,00
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	746 756,07	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	867 772,15	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2.	1 330 713,35	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3.	1 384 593,22	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	745 819,10	642 103,45
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 068 657,99	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 114 814,29	1 091 893,92
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 417 361,92	1 149 725,35
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	1 567 321,06	1 256 825,23
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1.	н/д	997 929,38
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2.	н/д	1 159 094,58
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 408 133,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 593 353,62	1 166 783,20
Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 838 637,36	1 818 661,13	
Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	2 024 815,42	н/д	

1	2	3	4	5
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.1.	685 350,33	633 694,62
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2.	740 311,53	688 710,51
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.4.1.4.3.	770 564,84	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2.	833 923,94	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:				
С _{2, 6-10 кВ}	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	1 433 098,86	1 291 410,24
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	н/д	1 350 539,18
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 601 144,77	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 394 107,84	1 238 253,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 641 299,34	1 522 549,78
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 676 676,26	1 631 087,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1	1 269 220,37	1 205 838,55
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2	1 225 065,52	1 221 797,48
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 334 559,84
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 971 022,57	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	2 506 817,40	2 089 410,89
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	3 128 557,15	2 305 358,87
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.2.	768 541,75	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	6 938 315,95	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	8 580 735,18	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 145 930,53	9 919 063,01
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 328 499,68	10 328 499,68
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	н/д	10 189 596,91
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.2.3.3	10 241 567,64	10 189 596,91
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 760 474,55	10 572 622,72
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	н/д	11 581 643,54
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	11 640 710,93	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ				
С _{3, 0,4 кВ}	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 790 409,57	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	1 883 117,07	1 634 910,23
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 412 588,58	1 798 383,01
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	2 460 951,32	1 900 809,64
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	2 502 267,79	2 250 157,80
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с	2.1.2.1.5	2 866 885,82	н/д

1	2	3	4	5
	пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²			
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.6.2.1.1	4 986 551,40	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	6 304 746,32	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 556 645,12	6 594 096,65
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	8 756 782,56	6 764 527,49
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.	2 316 370,61	1 914 660,01
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.	2 956 696,52	2 555 587,04
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.	3 484 915,87	3 371 024,52
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4.	5 065 037,06	3 922 513,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	9 457 119,48	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	10 409 770,99	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 862 297,39	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 445 255,07	н/д
	Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			
С ₃ , 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	2 111 555,62	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	2 758 978,48	2 482 594,59
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	н/д	2 646 132,10
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	н/д	3 665 784,73
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 332 161,26	2 284 320,45
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 857 128,91	2 174 902,81
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 041 916,70	2 569 330,22
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	3 692 725,44	3 021 625,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3.	2 166 987,49	2 166 987,49
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 764 004,29	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	2.2.2.1.6	6 879 649,44	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	8 242 620,81	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	8 455 659,38	3 456 417,07
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	9 120 564,90	4 788 302,48
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 237 483,06	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	3 356 811,32	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	4 227 062,15	2 949 933,89
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 165 677,25	4 862 425,77
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 750 231,37	5 429 599,87
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой	2.6.2.1.2	10 945 587,61	н/д

1	2	3	4	5
	изоляция, сечением от 50 до 100 мм ²			
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	11 836 863,87	н/д
	Четырехкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 834 640,15	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 35 кВ}	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	6 592 927,73	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	8 175 413,14	7 800 573,04
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	10 968 436,95	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	18 591 600,78	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	12 124 104,81	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	15 289 075,63	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	21 342 879,88	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	37 176 953,94	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	19 949 947,03	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	21 663 925,48	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:				
С _{4, 6-10 кВ}	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	н/д	1 038 011,03
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	н/д	1 048 027,97
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	991 444,58	984 953,23
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 250 А до 500 А	3.2.3.	7 484 618,62	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1000 А	3.2.4.	8 895 862,29	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно	3.3.2.	1 081 640,96	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.3.3.	1 755 541,75	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:				
С _{5, 6-10 кВ}	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1.	15 291,80	15 024,20
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2.	5 464,80	4 794,05
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3.	4 391,45	3 905,04
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4.	2 783,71	2 684,95
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5.	2 189,59	2 108,69
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6.	2 452,98	2 302,46
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2.	2 857,87	н/д
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3.	2 808,88	2 711,13
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4.	2 411,67	2 411,67
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5.	2 269,73	2 265,22
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6.	1 892,11	1 730,10
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1.	17 056,43	17 056,43
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2.	3 651,95	3 308,61
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3.	3 224,97	2 898,48
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4.	2 366,18	2 254,88
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5.	2 102,60	1 400,14
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3.	2 263,63	2 175,46
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ	4.2.2.4.	1 747,30	1 336,38

1	2	3	4	5
	мощностью от 250 до 500 кВА включительно			
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5.	1 349,71	1 320,10
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6.	1 317,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х4 МВА	4.3.1.1.	17 824,79	17 824,79
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3.	10 237,35	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4.	5 174,43	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5.	3 104,81	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6.	2 730,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3.	6 179,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4.	3 084,69	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5.	2 204,52	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6.	1 697,25	н/д
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1.	27 050,15	24 308,68
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2.	10 998,27	9 983,47
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3.	6 497,44	5 805,50
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4.	5 490,26	5 060,75
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5.	4 634,53	4 443,87
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6.	4 122,86	3 732,22
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3.	6 383,70	5 959,39
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4.	5 695,52	5 523,18
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5.	5 309,44	5 309,44
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6.	4 482,82	4 482,82
	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			
С ₆ , 6-10 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.1.2.5.	2 047,28	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 5 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью от 500 до 900 кВА	5.2.2.4.	2 966,34	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5.	1 292,14	н/д
	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			
С ₇ , 35-110 кВ	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1.	18 088,09	17 281,47
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2.	11 890,00	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3.	8 042,90	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1.	12 947,38	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2.	11 411,92	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3.	10 673,19	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	14 034,78	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6.	9 217,44	8 421,07
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1.	63 433,10	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной	6.1.1.2.2.	40 197,16	н/д

1	2	3	4	5
	мощностью 1х1,6 МВА			
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.2.3.	26 899,96	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	6.1.1.2.4.	18 429,37	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	12 638,35	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.1.1.2.6.	8 987,80	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.2.1.	39 393,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.2.2.	25 169,22	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.2.3.	16 851,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	6.1.2.2.4.	12 418,69	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	6.1.2.2.5.	8 822,15	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.1.2.2.6.	6 588,70	5 806,80
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.1.2.2.7.	6 021,36	6 021,36
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.2.1.2.1.	25 523,56	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	6.2.1.2.2.	16 985,71	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	6.2.1.2.3.	11 023,84	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.2.2.2.1	27 490,03	27 490,03
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.2.2.2.2	19 156,73	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.2.2.2.3	13 003,63	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 633,46	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 911,25	5 877,51
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х63,0 МВА	6.2.2.2.6	4 111,44	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.3.2.	6 843,41	6 843,41
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
C ₂ ^{150 кВт}	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₄ ^{150 кВт}	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C ₅ ^{150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₆ ^{150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₇ ^{150 кВт}	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
C ₁ ^{maxN}	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:		
	Постоянная схема	97,29	69,17
	Временная схема		
C _{1.1} ^{maxN}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:		
	Постоянная схема	39,13	28,07
	Временная схема		
C _{1.2} ^{maxN}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:		
	Постоянная схема	58,16	41,10
	Временная схема		

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ Ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:			
C ₂ ^{maxN}	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 018,90	4 995,74
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 691,02	н/д
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	8 386,17	5 794,97
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	10 282,57	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:			
C ₃ ^{maxN}	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 661,29	2 770,40
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ	31 787,10	24 512,14
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 227,60	5 044,83
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	5 347,18	5 278,94
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ	6 553,72	6 243,57
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 293,30	6 968,19
C ₄ ^{maxN}	Строительство пунктов секционирования	н/д	н/д
C ₅ ^{maxN}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
C ₆ ^{maxN}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
C ₇ ^{maxN}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_{2}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	0,00	0,00
$C_{3}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	0,00	0,00
$C_{4}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
$C_{5}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_{6}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_{7}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 мая 2020 г. № 63
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «Постановление Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В таблице 2 приложения № 1:

1.2.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» ставки «С_{2, 110 кВ}» после строки

«

С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
------------------------	--	-----------	---------------	---------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С ₂ , 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² с ВОЛС	1.2.2.3.3.1	10 748 813,80	10 748 813,80
-------------------------	---	-------------	---------------	---------------

».

1.2.2. В разделе «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.» ставки «С₄, 6-10 кВ» после строки

«

С ₄ , 6-10 кВ	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	3.3.3	1 755 541,75	н/д
--------------------------	--	-------	--------------	-----

»

дополнить разделом и строкой следующего содержания:

«

Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./шт.	руб./шт.
С ₄ , 35 кВ	Реклоузеры 35 кВ	3.1	3 177 405,67

».

1.2.3. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.4. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.5. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.6. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.7. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.8. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.9. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.10. В строке «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.» столбец 2 дополнить словами «Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.», столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./шт.».

1.2.11. В строке «Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

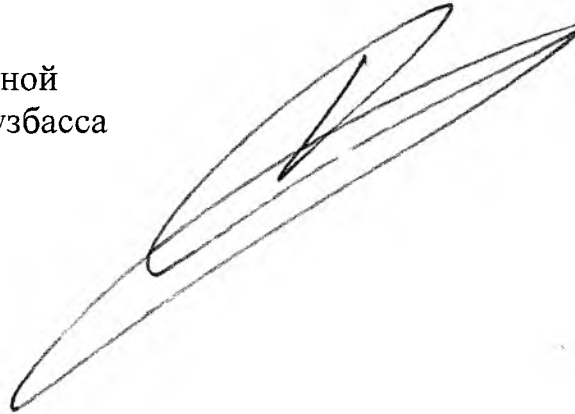
1.2.12. В строке «Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.13. В строке «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke at the bottom, positioned between the text on the left and the name on the right.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 4 августа 2020 г. № 168
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» ставки «С_{2, 35 кВ}» после строки

«

С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
-----------------------	--	-----------	--------------	--------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² с ВОЛС	1.2.2.3.2.1	6 889 501,87	6 889 501,87
-----------------------	---	-------------	--------------	--------------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 сентября 2020 г. № 209
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.» ставки «С_{7, 35-110 кВ}» после строки

«

С _{7, 35-110 кВ}	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
---------------------------	--	------------	----------	----------

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:			руб./ 1 точка учета	руб./ 1 точка учета
С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98

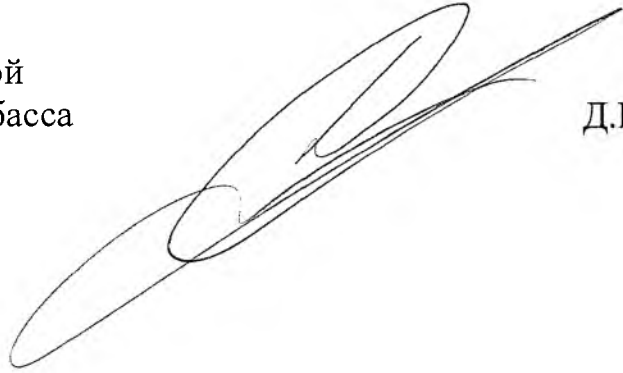
».

1.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 6 октября 2020 г. № 249
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» перед строкой ставки «С_{8.2.2}»

«

С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	20 127,39	20 127,39
		С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	29 099,50	29 099,50

C _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	32 047,94	32 047,94
		C _{8.2.1} ^{1-20 кВ}	364 755,07	364 755,07

».

1.1.2. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.» строку ставки «C_{8.2.2}»

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	28 076,79	28 076,79
		C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}	126 122,00	126 122,00

».

1.1.3. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.» после строки ставки «C_{8.2.2}»

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставкой следующего содержания:

«

C _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» после строки ставки «C₇^{max N}»

«

C ₇ ^{max N}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇
---------------------------------	--	--

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

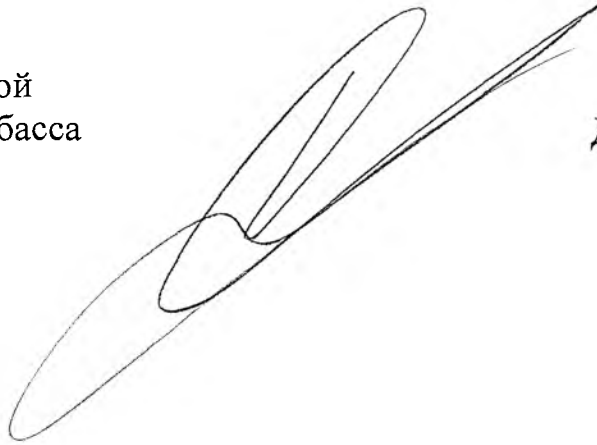
C _{max N 8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{max N 8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	206,26	206,26
--------------------------	---	--	--------	--------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long, sweeping stroke extending towards the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» октября 2020 г. № 287
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207, от 06.10.2020 № 249) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» строку ставки «С_{8.2.3}»

«

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3} ^{35 кВ}	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	167 552,10	167 552,10
		С _{8.2.3} ^{110 кВ}	143 913,18	143 913,18

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» перед строкой ставки « $C_{\max N 8.2.2}$ »

«

$C_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	206,26	206,26
--------------------	---	---	--------	--------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

$C_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	1 124,49	1 124,49
		$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 464,56	2 464,56

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

*** Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 г. №894**

Источник официального опубликования: сайт Региональной энергетической комиссии Кузбасса (www.recko.ru)

4.1 Количество обращений, поступивших в сетевую организацию (всего), обращений, содержащих жалобу и (или) обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в сетевую организацию, а также количество обращений, по которым были заключены договоры об осуществлении технологического присоединения и (или) договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, а также по которым были урегулированы жалобы в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Категории обращений потребителей	Формы обслуживания														
		Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %	2019	2020	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	30	16	-47%	-	-	-	-	-	-	4	12	200%	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	30	16	-47%	-	-	-	-	-	-	4	12	200%	-	-	-
1.3	коммерческий учет электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.4	качество обслуживания			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.6	прочее (указать)			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2	Жалобы	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.1	оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.1.1	качество услуг по передаче электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.1.2	качество электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.2	осуществление технологического присоединения	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.3	коммерческий учет электрической энергии	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.4	качество обслуживания	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.5	техническое обслуживание электросетевого хозяйства	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.6	прочее (указать)	0	0	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
3	Заявка на оказание услуг	30	16	-47%	-	-	-	-	-	-	4	12	200%	-	-	-
3.1	по технологическому присоединению	30	16	-47%	-	-	-	-	-	-	4	12	200%	-	-	-
3.2	на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
3.3	организация коммерческого учета электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
3.4	прочее (указать)			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-

4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей за 2020 год.

N	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей, обратившихся очно в отчетном периоде	Среднее время на обслуживание потребителя, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди, мин.	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать названия организаций)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Филиал ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Энергетическая, 14	8 (3846) 61 11 95, priem@prokopenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	<ul style="list-style-type: none"> -прием заявок на заключение договоров технологического присоединения; - прием заявок на согласование проектов внешнего электроснабжения; - прием заявок на акты технологического присоединения; - консультации по всем вопросам технологического присоединения. 	30	5	-	-
2	ООО ХК «СДС-Энерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2	8 (3842) 45-29-54, office@sdsenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	<ul style="list-style-type: none"> -прием заявок на заключение договоров технологического присоединения; - прием заявок на согласование проектов внешнего электроснабжения; - прием заявок на акты технологического присоединения; - консультации по всем вопросам технологического присоединения. 	15	10	-	-

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за 2020 год.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 (3846) 61 05 36
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	11
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	11
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,18
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	17

4.4 Категория обращений, в которой зарегистрировано наибольшее число обращений всего, обращений, содержащих жалобу, обращений, содержащих заявку на оказание услуг, поступивших в отчетном периоде, в соответствии с пунктом 4.1 Информации о качестве обслуживания потребителей услуг:

всего в количестве 28 шт., обращений по категории «Осуществление технологического присоединения».

4.5 Дополнительные услуги, оказываемые потребителю помимо услуг, указанных в Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями.

Отсутствуют

4.6 Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения:

- вход центра обслуживания клиентов оснащен элементами доступности для маломобильных групп населения (поручни, кнопка вызова);
- организована возможность дистанционной подачи заявки.

4.7 Темы и результаты опросов потребителей, проводимых сетевой организацией для выявления мнения потребителей о качестве обслуживания, в рамках исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевой организации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ № 186 от 15.04.2014 г.

Опрос мнения потребителей услуг проводился путем письменного анкетирования в пункте обслуживания потребителей, расположенного по адресу: г. Кемерово, пр Октябрьский, 53/2.

Отчет об итогах изучения мнения потребителей о качестве обслуживания за 2020 год

№ п/п	Критерий оценки	Средний балл*
1	Качество предоставленных консультаций	4,95
2	Работа личного кабинета на сайте ООО ХК "СДС Энерго"	4,90
3	Компетентность сотрудников пункта обслуживания потребителей	5,00
4	Качество и полнота ответов на обращения	4,95
5	Уровень обслуживания	4,95
	Итого (средний балл)	4,95

* Оценка проводилась по 5-балльной шкале. В опросе приняли участие 20 потребителей.

4.8 Мероприятия, выполняемые сетевой организацией

в целях повышения качества обслуживания потребителей в 2020 году

1. Обеспечение доступности информации за счет обновления информации на официальном сайте сетевой организации в разделах «Технологическое присоединение», «Потребителям», «Раскрытие информации» и др. (в связи с внесением изменений в действующее законодательство).
2. Развитие коммуникационных навыков персонала, взаимодействующего с потребителями, за счет проведения внутреннего обучения.
3. Обеспечение заочного обслуживания потребителей с использованием телефонной связи, почтовой связи и сети Интернет и др. согласно требованиям действующего законодательства.
4. Обеспечение рассмотрения обращений потребителей, поступивших в устной, письменной форме или в форме электронного документа, позволяющее обеспечить оперативное реагирование.
5. Открытие дополнительного офиса по обслуживанию потребителей по адресу: г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2.
6. Другие мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания потребителей и предусмотренные действующим законодательством.

