

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
	2018	2019	
ВН	14	14	0
СН1	28	28	0
СН2	127	122	-5
НН	134	154	20
Итого:	303	318	15
Таблица 2- Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2018	2019	
1 категория	1	1	0
2 категория	5	5	0
3 категория	297	312	15
Итого:	303	318	15
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2018	2019	
Физические лица	162	182	20
Юридические лица	141	136	-5
Итого:	303	318	15

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	2018	2019	Динамика
Физические лица	162	183	21
Юридические лица	490	565	75
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	4	4	0
Итого:	656	752	96
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, %								
			2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-	2018	2019	+/-
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ	58	35	-23	48	40	-8	30	20	-10	42	30	-12	48	40	-8	45	40	-5	18	12	-6	50	40	-10	35	25	-10
		КЛ				22	15	-7	38	30	-8																		

*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		
		2018	2019	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии	0,0759	0,0043	-94
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0759	0,0043	-94
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии	0,0503	0,00708	-86
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,0503	0,00708	-86
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)	2,3377	3,27375	40
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	2,3377	3,27375	40
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)	0,67683	1,00885	49
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,67683	1,00885	49
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

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии за 2019 год:

1. Проведена реконструкция подстанции ПС 110/10 кВ «Керамзитовая», 2 этап (замена комплектов отделитель-короткозамыкатель на элегазовые выключатели 110 кВ (2 выкл.), замена разъединителей 110 кВ)
2. Проведена реконструкция системы оперативного тока устройств РЗА в составе: щит постоянного тока, аккумуляторная батарея и зарядное устройство на ПС 110/6 кВ «АЗОТ-3»
3. Выполнены работы по созданию автоматизированной системы технологического управления центра управления сетями (АСТУ ЦУС) 3-й этап - Монтаж оборудования на ПС №№ 2, 8, 9, 14, 20н, 26, Танай, 33, 41, 42 и подключение к АСТУ ЦУС
4. Выполнена замена отработавших свой срок трансформаторов собственных нужд ТМ-160 кВА 6/0,4 кВ на новые на подстанции 110/35/6 кВ №37 - 2 шт.
5. Проведена работа по дооборудованию ПС 110/35/6 кВ «Вольная» кабельной линией 35 кВ до линейных порталов
6. Смонтирована система видеонаблюдения на ПС «Танай»
7. Проведена реконструкция Трансформаторной подстанции 35/6 кВ (Подстанция №6), в части замены устройств РЗА по стороне 35, 6 кВ
8. Проведена модернизация программно-технического комплекса (ПТК) автоматизированной системы технологического управления центра управления (АСТУ ЦУС), с интеграцией систем телемеханизации Подстанции «Центральная», «Горная» и «Весенняя»
9. Выполнена реконструкция высоковольтных ячеек ЯРУ2-6Э с заменой масляных выключателей на вакуумные на ПС «Азот-3»
10. Заменен трансформатор ТМ-1000 6/0,4 Кв на ПС 6/0,4 кВ №32
11. Дооборудована ЛЭП 6 кВ, 6-18-Н с установкой реклоузера (с технологией Smart Grid) на отходящей линии (1 шт.), ВЛ 6 кВ от ВЛ 6-18-Н до фид. 8 ПС для резервного питания ПС 4 с ПС 37 с установкой реклоузера (с технологией Smart Grid) на отходящей линии (1 шт.), сооружение ЛЭП-6 кВ, фидер 5 с установкой реклоузера (с технологией Smart Grid) на отходящей линии (1 шт.)
12. Выполнен проект реконструкции ЗРУ-35 кВ ПС 35/10 кВ «Танай»
13. Выполнен проект реконструкции ОРУ-35 кВ (замена выключателей 35 кВ, установка разъединителей и предохранителей 35 кВ) ПС №31
14. Выполнена замена отработавшего срок эксплуатации ШОТ ПС 110 кВ «Листвяжная», ПС 110 кВ «Вольная»
15. Выполнена работа по модернизации системы телемеханики на ПС 110 кВ «Керамзитовая»
16. Построена ПС 110/35/6 кВ Центральная с отпайкой от ВЛ-110-КНК-1,2
17. Построена ПС 35 кВ Весенняя и ВЛ 35 кВ Вольная-Весенняя-1,2
18. Построена ЛЭП-6кВ от ПС 110 кВ Набережная до РП-6кВ
19. Произведена замена провода на ЛЭП-35 кВ, 35-ТФ-37
20. Произведена замена провода ЛЭП 6 кВ, фидер 4, фидер 5 с ПС 35/6 кВ № 1
21. Произведена замена деревянных опор на железобетонные ЛЭП-6 кВ, 6-18-Н, 6-16-М, 10-18-П
22. Выполнены работы по наружной облицовке и утепление фасада ПС 35/6 кВ №34
23. Выполнены работы по утеплению фасада и ремонту помещения ЗРУ-6 кВ ПС 110 кВ №37
24. Выполнены работы по капитальному ремонту помещения ПС №20, 13, 5, 42, 11
25. Произведен капитальный ремонт кровли ПС 35 кВ №2
26. Выполнены работы по ремонту ограждения ПС 35/6 кВ №31

3.1. Информация о наличии невостробованной мощности для осуществления технологического присоединения в 2019 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	1,75
4	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				5,55	1,65
5	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				26,90	17,26
6	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23		16,000	16,000			5,67	9,92
7	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				2,06	3,74
8	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				6,82	5,10
9	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				8,47	0,74
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			9,45	1,59
11	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				3,84	7,20
12	Подстанция №15	35/6	16,000	16,000				4,70	11,46
13	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				5,01	4,19
14	Подстанция №31	35/6	10,000	15,000				4,10	6,94
15	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				9,74	0,00
16	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,03	5,17
17	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			6,35	4,54
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				2,13	0,18
20	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				23,91	1,75
21	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				10,53	0,51
22	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				18,25	0,00
23	Подстанция №3	6/0,4			0,320	0,560		0,10	0,28
24	Подстанция №3	6/0,23		0,180				0,01	0,16
25	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0,630			0,57	0,00
26	Подстанция №8	6/0,23		0,100				0,09	0,00
27	Подстанция №9	6/0,4		0,180				0,05	0,11
28	Подстанция №9	6/0,23			0,180	0,100		0,09	0,00
29	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000				0,57	0,00
30	Подстанция №17	6/0,4	1,000	0,560				0,23	0,27
31	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560			0,06	0,44
32	Подстанция №24	6/0,4			1,000		0,560	0,53	0,00
33	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160				0,15	0,00
34	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000			0,50	0,00
35	Подстанция №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560			0,02	0,65
36	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0,180	0,100	0,05	0,07
37	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,92	0,40
38	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000		2,08	0,00
39	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,44	0,13
40	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,05	0,85
41	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180					0,00	0,16
42	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,24	0,06
43	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250					0,26	0,00
44	ТП "Чайка"	10/0,4-0,23	0,630					0,41	0,16
45	ТП "Новосафоново"	10/0,4-0,23	0,250					0,13	0,10
46	ТП "Ключи"	10/0,4-0,23	0,160					0,09	0,05
47	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630				0,58	0,00
48	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,74	0,00
49	ТП "Прокопьевскэнерго"	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,58	0,00
50	ТП 6 кВ "Глинкарьер"	6/0,4-0,23	0,100					0,09	0,00
51	КТП-780П	10/0,4-0,23	0,630					0,37	0,00
52	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,630					0,41	0,16
53	КТП-10/0,4кВ	10/0,4-0,23	0,630					0,37	0,00
54	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400					0,37	0,00
55	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400					0,58	0,00
56	КТП 10 кВ №033П	10/0,4-0,23	0,630					0,57	0,00
57	МТП 63 кВА АЭС	6/0,4-0,23	0,063					0,05	0,00
58	ТП 6 кВ 30А	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,80	0,12
59	ТП 6 кВ ПС20	6/0,4-0,23	0,100					0,06	0,03

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

По итогу 2019 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

3.4 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 2019 г.
		до 15 кВт включительно			свыше 15 кВт и до 150 кВт			свыше 150 кВт и менее 670 кВт			не менее 670 кВт			объекты по производству			
		2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	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	34	28	-18%	5	2	-60%	3	2	-33%	6	1	-83%	0	1	-	34
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	35	28	-20%	5	2	-60%	3	1	-67%	6	1	-83%	0	1	-	33
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих 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%	8	10	25%	18	17	-6%	29	27	-7%	0	46	-	12
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	30	27	-10%	4	2	-50%	1	1	0%	4	1	-75%	0	1	-	32
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	25	26	4%	7	4	-43%	5	0	-100%	1	0	-	0	0	-	30
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	19	131	589%	237	466	97%	202	0	-100%	273	0	-	0	0	-	176

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на период с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г.*

№ 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 электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	12,166	12,166
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	5,36	5,36
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,806	6,806

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{2, 0,4 кВ}	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1	818 587,12	782 635,34
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2	н/д	1 045 203,16
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1	н/д	682 831,77
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2	1 239 680,81	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	1 077 060,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1	н/д	1 016 597,94
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	714 827,60	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	847 043,37	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	1 431 284,62	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	698 366,76	587 409,40
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	972 056,66	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 085 914,93	979 748,27
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 321 693,98	1 009 425,78
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 378 114,74	1 171 783,33
Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1	н/д	912 926,26	

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территорию, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С ₂ , 0,4 кВ	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	1 060 363,48
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	1 288 189,79	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 469 782,14	1 089 557,54
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 698 289,75	1 713 470,38
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 842 817,00	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.1	641 348,09	594 214,74
	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	690 260,31	643 126,96
	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	739 172,54	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	822 531,19	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
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	1 338 246,61	1 181 408,56
	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	1 235 500,92
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	1 464 760,06	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 259 961,65	1 093 861,64
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 526 436,83	1 383 169,35
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 565 702,40	1 448 233,27
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1	1 159 387,60	1 103 125,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2	1 143 982,34	1 140 930,60
	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	1 220 882,70
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 803 131,85	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	2 170 914,38	1 951 119,45
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	2 862 068,21	2 152 774,51
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.2	703 645,93	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	6 479 090,94	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	9 001 178,32	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	9 563 710,93	9 563 710,93
	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	9 515 179,99
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.2.3.3	9 515 179,99	9 563 710,93
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{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	10 360 560,33	10 360 560,33
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	11 704 877,71	11 704 877,71
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	н/д	10815091,49
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 870 249,39	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ			руб./км	руб./км
C _{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	1 671 908,07	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	1 758 479,55	1 592 034,78
	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	2 118 274,22	1 578 623,53
	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	2 232 883,28	1 775 001,11
	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	2 333 025,60	2 049 730,56
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²	2.1.2.1.5	2 612 834,60	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	5 887 455,27	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	7 056 494,88	6 157 654,42
	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	8 177 199,05	6 316 804,99

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территори, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С ₃ , 0,4 кВ	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 019 272,93	1 787 934,77
	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	2 885 839,10	2 386 440,88
	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	3 237 361,07	3 147 907,15
	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	4 729 798,41	3 662 895,09
	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	8 831 182,90	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	9 720 781,44	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
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	1 924 438,55	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	2 576 370,49	2 330 589,75
	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	2 420 735,89
	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	3 353 535,01
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 103 454,16	2 081 893,69
	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	2 576 403,56	1 966 950,90
	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	3 009 836,34	2 524 937,33
	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	3 810 801,80	2 642 333,28
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3	2 023 561,50	2 023 561,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 448 690,04	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	6 424 307,38	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	7 697 068,02	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С _{3, 6-10 кВ}	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	7 896 006,25	3 227 647,85
	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	9 282 485,54	4 471 380,01
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 023 204,38	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	3 337 530,54	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	3 947 264,08	2 754 687,17
	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	4 540 597,31	4 540 597,31
	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	5 369 641,89	5 070 231,97
	Двухкабельные 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	10 221 134,07	н/д
	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	11 053 419,60	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, и т.ч.:			руб./км	руб./км
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	6 156 562,87	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	7 634 308,61	н/д
	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	10 242 471,09	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	17 361 082,01	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	11 321 648,98	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	14 277 140,47	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	19 930 262,72	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	34 716 329,91	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, однопровольные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	18 629 523,65	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, однопровольные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	20 230 059,33	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:			руб./шт.	руб./шт.
С _{4, 6-10 кВ}	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно	03.01.2001	н/д	946 026,91
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно	03.01.2002	н/д	958 757,47
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	03.01.2004	1 060 488,00	1 029 600,00
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 А до 500 А	03.02.2003	6 847 082,54	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1000А	03.02.2004	7 962 532,03	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно	03.03.2002	1 056 038,35	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	03.03.2003	2 129 419,27	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С _{5, 6-10 кВ}	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1	13 209,65	12 849,92
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2	4 760,54	4 155,64
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3	3 808,42	3 677,12
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4	2 618,35	2 773,56
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5	2 591,01	3 822,23
	Мачтовые одностранформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6	2 302,46	2 481,82
	Мачтовые двустранформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2	2 631,74	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С ₅ , 6-10 кВ	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3	2 531,69	2 531,69
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4	2 252,05	2 252,05
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5	2 115,29	2 119,51
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6	1 722,33	1 615,59
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1	15 927,52	15 927,52
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2	3 410,24	3 242,26
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3	3 007,51	2 741,99
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4	2 410,21	2 123,23
	Комплектные (киоск) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5	2 350,02	1 307,47
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3	2 113,80	1 982,68
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.2.4	1 609,86	1 217,96
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5	1 232,46	1 203,12
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6	1 213,63	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3	9 559,78	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4	4 715,90	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5	2 829,67	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6	2 488,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3	5 770,95	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4	2 880,53	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5	2 058,61	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6	1 584,92	н/д
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1	25 094,75	22 699,77
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2	9 671,89	9 322,69
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3	6 067,39	5 421,25
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4	5 126,88	4 725,80
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5	4 327,79	4 149,74
	Блочные одностранформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6	3 757,51	3 485,20
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3	4 186,12	4 186,12

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
С5, 6-10 кВ	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4	4 958,03	4 958,03
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5	5 157,62	5 157,62
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6	5 961,18	5 564,95
Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
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	1 911,78	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	1 176,48	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территорию, не относящуюся к территориям городских населенных пунктов
Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С _{7.35-110-в}	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x1,0 МВА	6.1.1.1.1	16 890,90	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x1,6 МВА	6.1.1.1.2	11 103,04	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА	6.1.1.1.3	7 510,57	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА	6.1.2.1.1	12 090,44	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА	6.1.2.1.2	10 656,60	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА	6.1.2.1.3	9 966,76	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1x6,3 МВА	6.1.1.2.5	12 822,13	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1x10 МВА	6.1.1.2.6	8 421,07	8 421,07
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x1,0 МВА	6.1.1.2.1	59 234,66	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x1,6 МВА	6.1.1.2.2	37 536,64	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x2,5 МВА	6.1.1.2.3	25 119,54	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x4,0 МВА	6.1.1.2.4	17 209,59	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x6,3 МВА	6.1.1.2.5	11 801,85	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА	6.1.1.2.6	8 392,93	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,0 МВА	6.1.2.2.1	36 786,03	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x1,6 МВА	6.1.2.2.2	23 503,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА	6.1.2.2.3	16 139,24	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x4,0 МВА	6.1.2.2.4	11 596,74	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x6,3 МВА	6.1.2.2.5	8 238,24	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА	6.1.2.2.6	6 152,62	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА	6.1.2.2.7	5 622,83	5 622,83
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x10,0 МВА	6.2.1.2.1	23 834,24	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x16,0 МВА	6.2.1.2.2	15 861,48	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1x25,0 МВА	6.2.1.2.3	10 294,20	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x2,5 МВА	6.2.2.2.1	51 280,96	51 280,96
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x10,0 МВА	6.2.2.2.2	17 888,81	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x16,0 МВА	6.2.2.2.3	12 142,96	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 062,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 520,00	5 488,49
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x63,0 МВА	6.2.2.2.6	3 839,32	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2x40,0 МВА	6.2.2.3.3	5 766,15	5 766,15

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика-тор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно				
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

*** Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 г. №779**

Источник официального опубликования: сайт Региональной энергетической комиссии Кемеровской области (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		
		2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	Динамика изменения показателя, %	2018	2019	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:	35	30	-14%	-	-	-	-	-	-	13	4	-69%	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	35	30	-14%	-	-	-	-	-	-	13	4	-69%	-	-	-
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	35	30	-14%	-	-	-	-	-	-	13	4	-69%	-	-	-
3.1	по технологическому присоединению	35	30	-14%	-	-	-	-	-	-	13	4	-69%	-	-	-
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 2019 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	-	-

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за 2019 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	6
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	6
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.	0,5
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	20

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 34 шт., обращений по категории «Осуществление технологического присоединения».

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 Мероприятия, выполняемые сетевой организацией
в целях повышения качества обслуживания потребителей в 2019 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. Другие мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания потребителей и предусмотренные действующим законодательством.

