

**Информация о качестве обслуживания
потребителей услуг ООО ХК "СДС-Энерго"
за 2023 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
	2022	2023	
ВН	14	44	30
СН1	28	21	-7
СН2	130	92	-38
НН	791	892	101
Итого:	963	1049	86
Таблица 2 - Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2022	2023	
1 категория	1	1	0
2 категория	5	5	0
3 категория	957	1043	86
Итого:	963	1049	86
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2022	2023	
Физические лица	819	892	73
Юридические лица	144	157	13
Итого:	963	1049	86

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	2022	2023	Динамика
Физические лица	709	892	183
Юридические лица	589	408	-181
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	4	4	0
Итого:	1 302	1 304	2
В том числе приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	217	704	487

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации: длина воздушных линий (далее - ВЛ) и кабельных линий (далее - КЛ) с разбивкой по уровням напряжения, количество подстанций 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ в динамике относительно года, предшествующего отчетному 2023 году.

№	Наименование ТСО	Тип	Линии												Подстанции						Трансформаторные подстанции 1-20 кВ		
			110 кВ			35 кВ			6-10 кВ			0,4 кВ			110 кВ			35 кВ			Количество, шт		
			Протяженность, км												Количество, шт			Количество, шт			Количество, шт		
			на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-	на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-	на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-	на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-	на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-	на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-	на 01.01.2023	на 01.01.2024	+/-
1	ООО ХК "СДС-энерго"	ВЛ	48,49	48,39	-0,10	141,35	141,35	0,00	87,54	138,74	51,20	19,74	21,89	2,15	10	10	0	18	18	0	50	51	1
		КЛ	0,00	0,00	0,00	0,855	0,855	0,00	27,19	27,98	0,79	14,99	15,03	0,04									

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, %								
			2022	2023	+/-	2022	2023	+/-	2022	2023	+/-	2022	2023	+/-	2022	2023	+/-	2022	2023	+/-	2022	2023	+/-	2022	2023	+/-			
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ	3	2	-1	16	12	-4	6	3	-3	7	7	0	28	24	-4	32	30	-2	18	16	-2	18	14	-4	14	14	0
		КЛ				21	20	-1	15	15	0																		

*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		
		2022	2023	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIDI})	0,00353	0,018922	436
1.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,00353	0,018922	436
1.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{SAIFI})	0,02688	0,017638	-34
2.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,02688	0,017638	-34
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})	2,29385	21,3482	831
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	2,29385	21,3482	831
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})	0,73733	4,90874	566
4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,73733	4,90874	566
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 _{ср} МД				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, П _{ср} МЧ				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 _{ср} МД				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 _{ср} МЧ				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"	-	-	0,018922	-	-	-	0,017638	-	-	-	21,3482	-	-	-	4,90874	-	0	<ul style="list-style-type: none"> - Замена неизолированного провода на СИП. - Реконструкция ЗРУ подстанций с установкой ячеек КРУ и заменой масляных выключателей на вакуумные. - Замена шкафов оперативного тока ШОТ-1 на подстанциях на новые. - Замена КТП и силовых трансформаторов в сетях 6(10) кВ. - Капитальный ремонт силовых трансформаторов напряжением 110 кВ с заменой высоковольтных вводов. - 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, противопожарных 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 2023 год:

1. Замена КТП 630 кВА Чистугаш и КТП 400 кВА Чистугаш.
2. Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-52-П с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях.
3. Реконструкция сооружения ЛЭП 6 кВ 6-3-М с заменой провода на марку СИП и установкой реклоузеров на отходящих линиях.
4. Замена устаревшего и выработавшего свой срок парка радиостанций (35 шт.).
5. Замена трансформатора Т-2-2,5 МВА на подстанции 35/10 кВ Танай.
6. Строительство интеллектуальной системы учёта электроэнергии коттеджного поселка «Журавлевы горы» и п.Чистугаш.
7. Монтаж пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН) 10 кВ к ТП-284/630 кВА.
8. Реконструкция ЛЭП 0,4 кВ сектор Б, В, Г и Д с заменой деревянных опор и провода на марку СИП.
9. Реконструкция ячеек КВП 6 13 600 НТМИ и ячеек КВП 6 13 600 на подстанции 35/6 кВ №6, в части замены РЗА.
10. Строительство ЛЭП 6 кВ фид. №14 ПС №37 для электроснабжения котельной АО «ПТУ».
11. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до поста ЭЦ (погрузочная станция).
12. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения поста охраны №8.
13. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электроснабжения очистных сооружений №2.
14. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 35 кВ Горная до ТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения котельной турбазы «Таежная».
15. Реконструкция ВЛ 6 кВ фид. 6-18-Н для электроснабжения трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ заявителя.
16. Строительство двух ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек №10 и №28 ПС 110 кВ Керамзитовая до РУ 10 кВ.
17. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вольная до КТП 6/0,4 кВ 160 кВА и КТП 6/0,4 кВ 160 кВА для электроснабжения АБК.
18. Строительство ЛЭП 6 кВ от проектируемой ЛЭП 6 кВ на АБК до КТП 6/0,4 кВ 16 кВА и КТП 6/0,4 кВ 16 кВА для электроснабжения поста охраны.
19. Строительство ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки РУ 6 кВ ПС 110 кВ Центральная до ТП 6/0,4 кВ 100 кВА для электроснабжения поста охраны №1.
20. Строительство отпаяк от ВЛ 0,4 кВ Новосафоново ул. Дорожная до жилых домов.
21. Капитальный ремонт ВЛ 0,4 кВ Ключи и ВЛ фид.16 с заменой деревянных опор с железобетонными приставками на железобетонные опоры.
22. Строительство отпайки от ВЛ3-6 кВ ф.14 ПС №37 для резервного питания ПС №4.
23. Ремонт ПС 35 кВ Шурапская и ПС 35 кВ Горная с заменой трансформатора напряжения 35 кВ.
24. Капитальный ремонт линии ВЛЭП 110 кВ ПС листовая с заменой изоляторов, окраска опор, ремонт фундаментов.
25. Капитальный ремонт здания подстанции 6/0,4 кВ №17.
26. Капитальный ремонт кровли на подстанции 35/6 кВ №34.
27. Капитальный ремонт маслоприемных ям подстанции 35/10 кВ Танай.
28. Капитальный ремонт ВЛ 110 кВ КНК 1(2) с заменой изоляторов и провода, окраска опор, ремонтом фундаментов, расчисткой трассы воздушной линии электропередачи в пределах охранной зоны от ДКР.
29. Покраска металлоконструкций подстанций на ПС №10.
30. Покраска металлоконструкций подстанций на ПС №10.
31. Капитальный ремонт линии ЛЭП 0,4 кВ Ключи с заменой деревянных опор и провода на марку СИП.
32. Капитальный ремонт линии ВЛ 10 кВ фид. 10-21-Л с заменой опор и провода.

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

Отсутствует

3.1. Информация о наличии неостребованной мощности для осуществления технологического присоединения в 2023 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)	Неостребованная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10,000	10,000				14,50	0,00
2	ПС 110 кВ Центральная	110/35/6	40,000	40,000				31,56	11,69
3	ПС 110 кВ Набережная	110/6	25,000	25,000				22,00	1,00
4	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				5,50	3,40
5	ПС 110 кВ Вольная	110/35/6	25,000	25,000				25,84	1,76
6	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				5,38	0,00
7	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				33,46	2,14
8	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23		16,000	16,000			15,31	15,41
9	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				2,06	3,74
10	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				10,80	3,00
11	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				8,47	0,74
12	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			9,60	1,44
13	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				3,73	7,28
14	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				5,01	4,19
15	Подстанция №31	35/6	10,000	15,000				9,20	9,20
16	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				10,55	0,00
17	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,50	0,38
18	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			4,66	4,54
19	ПС 35/6/6,6 кВ Лутугинская	35/6/6,6	16,000	16,000				16,00	0,00
20	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				2,60	2,00
21	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				15,93	1,74
22	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				18,58	0,00
23	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				18,84	0,00
24	ПС 35 кВ ОГР	35/6	10,000					7,00	2,00
25	ПС 35 кВ Энергобилейная	35/6	6,300	6,300				4,70	1,10

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

По итогу 2023 года в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению проведены следующие мероприятия:

- Подписание Уведомлений об осуществлении технологического присоединения с физ. лицами с максимальной мощностью до 150кВт переведено на ЭДО;
- Улучшена работа горячей линии по вопросам электросетевой деятельности. Реализована возможность интерактивного голосового меню;
- Внедрено СМС уведомление о готовности документов об осуществлении технологического присоединения.

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 2023г.
		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			
		2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	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	57	45	-21%	9	7	-22%	1	4	300%	4	4	0%	0	0	-	60
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	57	45	-21%	9	7	-22%	1	4	300%	4	4	0%	0	0	-	60
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	2	3	50%	2	13	550%	1	12	1100%	14	15	7%	0	0	-	6
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	53	38	-28%	7	3	-57%	1	2	100%	3	4	33%	0	0	-	47
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	51	30	-41%	2	9	350%	2	2	0%	3	2	-	0	0	-	43
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	73	109	49%	425	331	-22%	202	121	-40%	402	283	-	0	0	-	164

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 - Кузбасс
на период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.***



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «29» ноября 2022 г. № 947
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
формулы платы, платы для заявителей не более 15 кВт
и не более 150 кВт за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса
на 2022, 2023 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.12.2022 по 31.12.2023 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

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

сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.12.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 01.01.2023 заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения

энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения абзацев первого - третьего настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом - семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей

совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.12.2022 по 31.12.2022 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцатым и двадцать вторым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцатом и двадцать втором настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального

строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, восемнадцатом и двадцать втором настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать втором настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать вторым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения

энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

3. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу с 01.12.2022 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы Заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 31.03.2022 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «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 - Кузбасса на 2022 год»;

от 19.04.2022 № 100 О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «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 - Кузбасса на 2022 год»;

от 01.07.2022 № 174 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «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 - Кузбасса на 2022 год»;

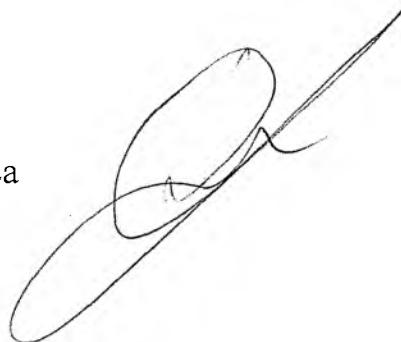
от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 23.08.2022 № 223 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «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 - Кузбасса на 2022 год»;

от 29.11.2022 № 945 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «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 - Кузбасса на 2022 год».

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса
с 01.12.2022 по 31.12.2023 (без учета НДС, в ценах 2023 года)**

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5	6
1	1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	13 300,00
2	1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка 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 для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	14 870,00
3	1.1	C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	рублей за одно присоединение	6 420,00
4	1.2.1.	C _{1.2.1}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	6 880,00

1	2	3	4	5	6
5	1.2.2.	C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	8 450,00
6	2.1.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 456 454,60
7	2.1.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 217 092,88
8		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1.			1 718 182,31
9	2.1.1.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 458 506,42
10		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1.			1 703 405,97
11	2.1.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	860 270,45
12	2.2.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 674 406,31
13	2.2.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 307 140,13
14	2.2.1.4.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	866 686,72
15	2.2.2.3.2.1.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 402 303,74
16	2.2.2.3.3.1.1.	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 086 879,89
17	2.2.2.3.3.1.2.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.1.2.	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 577 666,45
18	2.2.2.3.3.2.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 498 571,22
19		C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1.			14 607 677,49

1	2	3	4	5	6
20	2.2.2.3.4.1.1	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 453 487,99
21	2.2.2.3.4.2.1	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	14 264 838,10
22		С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.1.			14 682 177,91
23	2.2.2.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 315 818,91
24	2.3.1.3.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 202 967,21
25		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			1 594 930,51
26	2.3.1.3.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 776 049,00
27	2.3.1.3.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 250 686,46
28		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			2 217 847,09
29	2.3.1.3.2.2.	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 598 951,69
30	2.3.1.3.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 702 280,35
31		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1.			2 393 331,07
32		С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.1.			8 751 148,43
33	2.3.1.3.3.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 851 919,06
34	2.3.1.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 590 371,54
35		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			2 287 724,48
36		С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1.			10 842 379,49
37	2.3.1.4.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 731 326,41
38		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2.			2 486 008,31
39	2.3.1.4.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км	1 773 795,84
40		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			3 057 326,37

1	2	3	4	5	6
			квадратных мм включительно одноцепные		
41	2.3.1.4.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 313 084,04
42		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			3 660 062,89
43		C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2.			10 822 696,42
44	2.3.1.4.3.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 892 866,33
45		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1.			3 358 948,69
46	2.3.1.4.3.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 814 254,40
47		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2.			4 933 117,07
48	2.3.1.4.4.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 681 541,71
49	2.3.2.3.1.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 560 869,25
50	2.3.2.3.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 604 854,59
51	2.3.2.3.3.1.	C _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 197 805,19
52	2.3.2.3.3.2.	C _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 884 693,84
53	2.3.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 258 666,83
54	2.3.2.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 461 941,02
55		C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1.			1 683 251,58
56	3.1.1.1.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 175 712,39
57		C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1.			2 663 259,61
58	3.1.1.1.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	2 305 348,81

1	2	3	4	5	6
59		С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1.	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 904 040,36
60	3.1.1.1.2.2.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 401 278,59
61	3.1.1.1.3.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 297 845,52
62		С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1.			8 315 517,71
63		С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1.			25 162 438,39
64	3.1.1.1.3.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 291 872,20
65	3.1.1.1.4.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 900 573,09
66		С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1.			10 075 083,59
67		С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1.			27 324 242,48
68	3.1.1.1.4.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 283 781,71
69	3.1.1.2.2.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 385 975,43
70	3.1.2.1.1.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 206 629,67
71		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1.			2 719 538,55
72	3.1.2.1.1.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 514 349,70
73		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2.			4 083 367,63
74	3.1.2.1.2.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 847 553,23
75		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1.			3 079 044,83
76	3.1.2.1.2.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных	рублей/км	3 285 801,95

1	2	3	4	5	6
77		С _{3.1.2.1.2.2.} 1-10 кВ	мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 261 413,68
78	3.1.2.1.3.1.	С _{3.1.2.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 176 245,31
79		С _{3.1.2.1.3.1.} 1-10 кВ			3 652 302,57
80	3.1.2.1.3.2.	С _{3.1.2.1.3.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 713 685,21
81		С _{3.1.2.1.3.2.} 1-10 кВ			5 755 317,49
82	3.1.2.1.3.4.	С _{3.1.2.1.3.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 871 432,49
83		С _{3.1.2.1.3.4.} 1-10 кВ			8 784 391,30
84	3.1.2.1.3.5.	С _{3.1.2.1.3.5.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	5 009 163,50
85	3.1.2.1.4.1.	С _{3.1.2.1.4.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 683 297,16
86		С _{3.1.2.1.4.1.} 1-10 кВ			4 199 562,02
87	3.1.2.1.4.2.	С _{3.1.2.1.4.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 241 968,09
88		С _{3.1.2.1.4.2.} 1-10 кВ			6 275 339,31
89	3.1.2.1.4.4.	С _{3.1.2.1.4.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 371 569,92
90	3.1.2.1.4.5.	С _{3.1.2.1.4.5.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	6 724 459,02
91	3.1.2.1.5.1.	С _{3.1.2.1.5.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 615 941,32

1	2	3	4	5	6
92	3.1.2.2.1.1.	С _{3.1.2.2.1.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 033 372,85
93	3.1.2.2.1.2.	С _{3.1.2.2.1.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 292 637,75
94	3.1.2.2.2.1.	С _{3.1.2.2.2.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 293 149,73
95	3.1.2.2.2.2.	С _{3.1.2.2.2.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 400 049,23
96	3.1.2.2.3.1.	С _{3.1.2.2.3.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 058 397,77
97		С _{3.1.2.2.3.1.} ^{1-10 кВ}			2 704 196,49
98	3.1.2.2.3.2.	С _{3.1.2.2.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 147 675,05
99		С _{3.1.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}			6 568 822,94
100	3.1.2.2.3.4.	С _{3.1.2.2.3.4.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 097 859,41
101	3.1.2.2.4.2.	С _{3.1.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 799 814,09
102	3.2.2.1.3.2.	С _{3.2.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	5 798 959,27
103	3.2.2.1.4.2.	С _{3.2.2.1.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	8 851 831,98
104	3.2.2.1.5.2.	С _{3.2.2.1.5.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	11 057 461,98
105	3.2.2.1.8.1.	С _{3.2.2.1.8.1.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	8 585 155,14

1	2	3	4	5	6
106	3.2.2.2.4.1.	C _{1-10 кВ} 3.2.2.2.4.1.	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	5 945 029,08
107	3.3.1.1.3.1.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.3.1.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	13 834 253,23
108	3.3.1.1.3.2.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.3.2.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	26 919 314,59
109	3.3.1.1.4.1.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.4.1.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	23 449 185,53
110	3.3.1.1.4.2.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.4.2.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	46 890 491,08
111	3.6.1.1.2.2.	C _{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 775 761,79
112	3.6.2.1.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 346 039,54
113		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1.			9 742 123,59
114	3.6.2.1.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 489 651,57
115		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1.			10 208 737,37
116	3.6.2.1.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11 928 061,06
117		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2.			11 621 604,88
118	3.6.2.1.3.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 260 458,67
119		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1.			10 416 012,78

1	2	3	4	5	6
120	3.6.2.1.3.2.	C _{3.6.2.1.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 051 971,61
121		C _{3.6.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}			14 470 977,45
122	3.6.2.1.4.1.	C _{3.6.2.1.4.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 920 807,69
123		C _{3.6.2.1.4.1.} ^{1-10 кВ}			11 176 223,32
124	3.6.2.1.4.2.	C _{3.6.2.1.4.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 598 913,40
125	3.6.2.2.3.2.	C _{3.6.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 040 466,60
126	3.6.2.2.4.2.	C _{3.6.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 176 726,56
127	4.1.1.	C _{4.1.1.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 269 070,58
128	4.1.2.	C _{4.1.2.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 295 340,09
129	4.1.3.	C _{4.1.3.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 337 752,36
130	4.1.4.	C _{4.1.4.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 417 595,05
131	4.1.5.	C _{4.1.5.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 333 141,76
132		C _{4.1.5.} ^{35 кВ}			7 042 626,40
133	4.2.1.	C _{4.2.1.} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	36 042,08
134	4.2.4.	C _{4.2.4.} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	44 825,60
135	4.4.1.2.	C _{4.4.1.2.} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	10 144 520,52

1	2	3	4	5	6
136	4.4.1.3.	С1-20 кВ 4.4.1.3.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	13 248 297,38
137	4.4.1.4.	С1-20 кВ 4.4.1.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	36 449 766,06
138	4.4.4.4.	С1-20 кВ 4.4.4.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	95 816 705,98
139	4.5.4.1.	С1-20 кВ 4.5.4.1.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт	3 962 053,09
140	4.6.1.1.	С1-20 кВ 4.6.1.1.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	939 485,90
141	4.6.1.2.	С1-20 кВ 4.6.1.2.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 114 234,50
142	4.6.2.2.	С1-20 кВ 4.6.2.2.	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 364 250,44
143	4.6.3.2.	С1-20 кВ 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 113 781,72
144	5.1.1.1.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 053,45
145	5.2.1.1.1.	С10/0,4 кВ 5.1.1.1.1.			17 516,81
146	5.1.1.2.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 549,16
147	5.2.1.2.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.2.1.			7 277,89
148	5.1.1.3.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 038,12
149	5.2.1.3.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.3.1.			5 232,09
150	5.1.1.4.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 448,75
151	5.2.1.4.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.4.1.			3 448,75
152	5.1.1.5.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 710,66
153	5.2.1.5.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.5.1.			2 710,66

1	2	3	4	5	6
154	5.1.1.1.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	29 691,98
155	5.2.1.1.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.1.2.			31 133,50
156	5.1.1.2.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 389,19
157	5.2.1.2.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.2.2.			10 044,13
158	5.1.1.3.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 276,56
159	5.2.1.3.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.3.2.			7 174,06
160	5.1.1.4.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 830,32
161	5.2.1.4.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.4.2.			5 070,79
162	5.1.1.5.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 773,90
163	5.2.1.5.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.5.2.			3 990,58
164	5.1.1.6.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.6.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 473,14
165	5.2.1.6.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.6.2.			3 031,17
166	5.1.1.13.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.13.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 886,47
167	5.1.1.1.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	32 388,89
168	5.1.1.2.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 231,91
169	5.1.1.3.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 480,14
170	5.2.1.3.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.3.3.			8 054,28
171	5.1.1.4.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 997,51
172	5.2.1.4.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.4.3.			6 712,66
173	5.1.1.5.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.5.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 894,71
174	5.2.1.5.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.5.3.			5 337,33
175	5.1.1.6.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.6.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 758,10
176	5.2.1.6.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.6.3.			3 758,10
177	5.1.1.8.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.8.3.	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей/кВт	2 895,92

1	2	3	4	5	6
178	5.2.1.8.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.8.3.	мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа		2 617,95
179	5.1.2.1.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.1.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 956,12
180	5.1.2.2.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.2.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 144,61
181	5.2.2.2.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.2.2.			8 551,91
182	5.1.2.3.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 590,12
183	5.2.2.3.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.3.2.			7 599,08
184	5.1.2.4.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.4.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 486,71
185	5.2.2.4.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.4.2.			5 368,78
186	5.1.2.5.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 304,02
187	5.2.2.5.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.5.2.			4 317,87
188	5.1.2.6.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 843,51
189	5.2.2.6.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.6.2.			3 076,50
190	5.2.2.7.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.7.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 567,46
191	5.1.2.3.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 819,45
192	5.2.2.3.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.3.3.			8 882,84
193	5.1.2.4.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.4.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 981,35
194	5.2.2.4.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.4.3.			7 011,43
195	5.1.2.5.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.5.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 325,10
196	5.2.2.5.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.5.3.			6 208,57
197	5.2.2.6.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.6.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 978,68
198	5.1.2.8.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.8.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	4 866,58

1	2	3	4	5	6
199	5.2.2.8.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.8.3.	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа		5 035,76
200	5.2.2.10.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.10.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 409,55
201	6.2.4.2.	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.4.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	3 528,08
202	6.2.5.2.	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	2 582,20
203	7.1.1.1.	C _{35/0,4 кВ} 7.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	15 985,01
204		C _{35/6(10) кВ} 7.1.1.1.			17 039,51
205	7.1.2.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	11 324,77
206		C _{110/6(10) кВ} 7.1.2.1.			32 192,32
207	7.1.3.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 423,71
208	7.1.4.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 904,13
209	7.2.1.1.	C _{35/0,4 кВ} 7.2.1.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 461,86
210		C _{35/6(10) кВ} 7.2.1.1.			11 125,06
211		C _{110/6(10) кВ} 7.2.1.1.			34 672,58
212	7.2.2.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.2.2.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 310,19
213		C _{110/6(10) кВ} 7.2.2.1.			24 161,97
214	7.2.3.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.2.3.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 594,61
215		C _{110/6(10) кВ} 7.2.3.1.			16 401,20
216	7.2.4.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.4.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 889,20
217		C _{110/35/6(10) кВ} 7.2.4.1.			8 631,45
218	7.2.6.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.6.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 434,45
219		C _{110/35/6(10) кВ} 7.2.6.1.			7 788,19
220	7.2.7.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.7.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	5 185,67
221	8.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 577,15
222	8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 976,20

1	2	3	4	5	6
223		С1-20 кВ 8.2.1.			373 763,97
224	8.2.2	С0,4 кВ и ниже 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 304,27
225		С1-20 кВ 8.2.2.			157 388,39
226	8.2.3	С1-20 кВ 8.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	209 089,25
227		С35 кВ 8.2.3.			177 695,30
228		С110 кВ и выше 8.2.3.			179 590,11

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области - Кузбасса с 01.12.2022 по 31.12.2023**

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, ($C_{8,i}$):

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств ($N_{i,j}$), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен

производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка 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 («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

$N_{\phi i}$ – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$, руб.) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исм1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{исм2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для

конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Размер выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому
присоединению Заявителей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более
15 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	13 852,95
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	-12,52
3	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	440 540,69
4	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	51 366,20
5	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225)	162,78
6	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	8 433,85
7	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	151,42
8	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-3 178,90
9	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	37 339,77
10	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	1 226,61
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-468,54
12	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-487,66
Всего		548 926,65

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Размер выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому
присоединению Заявителей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более
150 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 372,04
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	174 008,43
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	99 849,21
4	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-837,11
5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	85 692,40
6	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	9 478,12
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-1 031,14
8	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-464,80
9	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	3 754,81
Всего		375 821,96



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «24» августа 2023 г. № 101
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление
Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.11.2022 № 947
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул
платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Кемеровской области -
Кузбасса на 2022, 2023 годы»**

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

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» следующие изменения:

1.1. В абзаце восемнадцать пункта 1.3 слова «восьмым - шестнадцатым» заменить словами «девятым - семнадцатым».

1.2. В столбце 4, строках 2, 5, приложения № 1 слова «абзацем восьмым» заменить словами «абзацем шестым».

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

3. Настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 01.12.2022.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 12 декабря 2023 г. № 516
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2022, 2023 годы»

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

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2022, 2023 годы» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 24.08.2023 № 101) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1 после строки 68 ставки «С^{27,5-60 кВ}_{3.1.1.1.4.2.}» с идентификатором «3.1.1.1.4.2.» дополнить строкой 69 следующего содержания:

«

69	3.1.1.1.8.3.	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.8.3.}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 995 026,72
----	--------------	--	---	-----------	--------------

».

1.2. Строки 69-228 считать строками 70-229 соответственно.

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

*** Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.11.2022 г. № 947 (с изменениями № 101 от 24.08.2023 г., № 516 от 12.12.2023 г.).**

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		
		2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	Динамика изменения показателя, %	2022	2023	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:	55	45	-18%	-	-	-	-	-	-	16	15	-6%	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии			-	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	55	45	-18%	-	-	-	-	-	-	16	15	-6%	-	-	-
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	55	45	-18%	-	-	-	-	-	-	16	15	-6%	-	-	-
3.1	по технологическому присоединению	55	45	-18%	-	-	-	-	-	-	16	15	-6%	-	-	-
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 2023 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, 8 800 250 29 26 priem@prokopenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	-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.	12	5	-	-
2	ООО ХК «СДС-Энерго»	кабинетный	Кемеровская область, г. Кемерово, пр. Октябрьский, 53/2	8 800 250 29 26 , office@sdsenergo.ru	понедельник – четверг 08-00 – 17-00, пятница 08-00 – 16-00, суббота и воскресенье - выходной	-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.	33	5	-	-

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за 2023 год.

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 800 250 29 26
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	15
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	15
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.	0,1
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 60 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;
- улучшена работа горячей линии по вопросам электросетевой деятельности.

Реализована возможность интерактивного голосового меню;

- реализован Telegram - канал для потребителей, проживающих в кп "Журавлевы горы", п. Ключи, п. Новосафоново, СНТ Чистугаш.

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 2023 год

№ п/п	Критерий оценки	Средний балл*
1	Качество предоставленных консультаций	4,94
2	Работа личного кабинета на сайте ООО ХК "СДС Энерго"	4,88
3	Компетентность сотрудников пункта обслуживания потребителей	5,00
4	Качество и полнота ответов на обращения	4,89
5	Уровень обслуживания	4,9
	Итого (средний балл)	4,92

* Оценка проводилась по 5-балльной шкале. В опросе приняли участие 41 потребителей.

**4.8. Мероприятия, выполняемые сетевой организацией
в целях повышения качества обслуживания потребителей в 2023 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. Подписание Уведомлений об осуществлении технологического присоединения с физ. лицами с максимальной мощностью до 150кВт переведено на ЭДО.
6. Улучшена работа горячей линии по вопросам электросетевой деятельности. Реализована возможность интерактивного голосового меню.
7. Внедрено СМС уведомление о готовности документов об осуществлении технологического присоединения.
8. Другие мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания потребителей и предусмотренные действующим законодательством.

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				Факт получения потребителем ответа			Мероприятия по результатам обращения	
			По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее	Заявителем был получен исчерпывающий ответ в установленные сроки	Заявителем был получен исчерпывающий ответ с нарушением сроков	Обращение оставлено без ответа	Выполненные мероприятия по результатам обращения	Планируемые мероприятия по результатам обращения
1	2	3	23	24	25	26	27	28	29	30	31
1	б/н	14.11.2022	√	-	-	-	√	-	-	-	√
2	б/н	19.01.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
3	б/н	25.01.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
4	б/н	28.12.2022	√	-	-	-	√	-	-	√	-
5	б/н	31.01.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
6	б/н	07.02.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
7	б/н	07.02.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
8	б/н	01.03.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
9	б/н	13.03.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
10	б/н	06.03.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
11	б/н	17.03.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
12	б/н	21.03.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
13	б/н	27.03.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
14	б/н	25.04.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
15	б/н	11.04.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
16	б/н	25.04.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
17	б/н	26.04.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
18	б/н	27.04.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
19	б/н	02.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
20	б/н	23.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
21	б/н	10.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
22	б/н	18.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
23	б/н	24.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
24	б/н	30.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
25	б/н	10.05.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
26	б/н	19.06.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
27	б/н	29.06.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
28	б/н	30.06.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
29	б/н	04.07.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
30	б/н	06.07.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
31	б/н	11.07.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
32	б/н	12.07.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
33	б/н	27.06.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
34	б/н	21.08.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
35	б/н	25.08.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
36	б/н	06.09.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
37	б/н	19.09.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
38	б/н	05.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
39	б/н	10.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
40	б/н	11.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
41	б/н	13.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
42	б/н	01.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
43	б/н	27.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
44	б/н	02.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
45	б/н	03.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
46	б/н	27.10.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
47	б/н	08.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
48	б/н	08.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
49	б/н	08.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
50	б/н	10.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
51	б/н	14.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
52	б/н	06.12.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
53	б/н	14.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
54	б/н	15.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	√	-
55	б/н	17.11.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
56	б/н	04.12.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
57	б/н	04.12.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
58	б/н	05.12.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
59	б/н	06.12.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√
60	б/н	26.12.2023	√	-	-	-	√	-	-	-	√