

**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
	2016	2017	
ВН	12	13	1
СН1	24	27	3
СН2	102	156	54
НН	5	94	89
Итого:	143	290	147
Таблица 2- Количество потребителей с разбивкой по категориям надежности потребителей			
Категория надежности потребителей	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2016	2017	
1 категория	0	0	0
2 категория	5	5	0
3 категория	138	285	147
Итого:	143	290	147
Таблица 3 - Количество потребителей с разбивкой по типу потребителей			
Тип потребителя	Количество потребителей, шт.		Динамика
	2016	2017	
Физические лица	7	134	127
Юридические лица	136	156	20
Итого:	143	290	147

**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	2016	2017	Динамика
Физические лица	7	134	127
Юридические лица	453	510	57
Вводные устройства (вводно-распределительное устройство, главный распределительный щит) в многоквартирном доме	0	4	4
Итого:	460	648	188
В том числе приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных	198	198	0



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

№	Наименование ТСО	Тип	Линии						Силовые трансформаторы						Выключатели														
			110 кВ		35 кВ		6(10) кВ		110 кВ		35 кВ		6(10) кВ		110 кВ		35 кВ		6(10) кВ										
			2016	2017	+/-	2016	2017	+/-	2016	2017	+/-	2016	2017	+/-	2016	2017	+/-	2016	2017	+/-									
1	ООО ХК "СДС-Энерго"	ВЛ КЛ	56	58	2	56	57	1	52	50	-2	42	44	2	47	48	1	43	44	1	12	16	4	63	65	2	44	42	-2

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

**2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии за 2017 год:**

1. Смонтированы шкафы оперативного постоянного тока на ПС №№ 4, 22, 24.
2. Приобретены и смонтированы трансформаторы напряжения ЗНОМ 35 на: ПС 35/6 кВ №42 (6 шт.), ПС 35/6 кВ №1 (6 шт.), ПС 110/35/6 кВ №37 (6 шт.)
3. Проведена модернизация разъединителей на ПС 2, 31, 37, 42, 10, 15, 19, 5
4. Смонтированы шкафы зажимов ШЗВ
5. Проведена реконструкция ПС 35/6 кВ №34 по замене масляных выключателей на вакуумные с устройствами РЗиА по стороне 35 кВ
6. Проведена реконструкция ЗРУ 6 кВ ПС 110/6 кВ №20
7. Выполнены работы по проектированию (разработке техно-рабочей документации) и строительству (созданию) АСТУ ЦУС (которая включает в себя телемеханизацию на
8. Выполнена реконструкция РЗА на ПС 15, 19, 2 (установка дуговой защиты на присоединениях 6кВ ячеек КРУ).
9. Приобретены и смонтированы приборы качества электроэнергии на ПС 110 кВ Керамзитовая, 37, ПС 35 кВ №№6, 10, 34, 42, Шурапская, Танай
10. Замена старой маслоколони на новую
11. Запроектирована ВЛ ПС №37 (ПС №38)
12. Выполнен проект замены ВМ 35 на ПС №15 (типовой проект)
13. Приобретены и смонтированы КТП-400 кВа - 3 шт., КТП - 160 кВа - 1 шт., строительство ВЛ и КЛ, проектирование
14. Произведен монтаж системы вентиляции и отопления в здании материального склада
15. Выполнены проектные работы по реконструкции кабельных линий ф 12 ПС №1 (инв. №00000790), ф 15 ПС №1 (инв. №00000792) и строительству 2х цепной воздушной ЛЭП ф 12,
16. Выполнено проектирование реконструкции линий 6-16, 6-29
17. Произведены работы по антикоррозийной защите трансформаторов на ПС №1, 10, 14, 31, 37, 42
18. Произведены работы по антикоррозийной защите ОРУ ПС №10, 2, 31
19. Произведена замена провода ЛЭП 35 кВ 35-К-28 от опоры №5 до опоры №15
20. Произведена замена деревянных опор на железобетонные на ЛЭП 6 кВ ф.6-3-М, ЛЭП 6 кВ ф.6-14 с ПС №5, ЛЭП 6 кВ ф.36 с ПС №5
21. Выполнены работы по замене масляных выключателей на вакуумные, устройств релейной защиты ПС №4, 22, 24
22. Выполнен капитальный ремонт маслоприемных ям

**3.1. Информация о наличии невосстановленной мощности для осуществления технологического присоединения в 2017 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)	Невосстановленная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
1	ПС 110 кВ Керамзитовая	110/35/10	10,000	10,000				10,680	0,000
2	ПС 110 кВ Набережная	110/6,6/6,3	25,000	25,000				22,000	0,250
3	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				5,500	3,400
4	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				9,392	1,648
5	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				30,307	12,413
6	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23	10,000	16,000	16,000			14,798	2,866
7	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	10,000				2,058	8,982
8	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				8,702	7,858
9	Трансформаторная подстанция 35/6 кВ	35/6	10,000	10,000				8,465	2,575
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			9,448	1,592
11	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				3,725	7,315
12	Подстанция №15	35/6	16,000	16,000				2,864	14,800
13	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				5,015	6,026
14	Подстанция №31	35/6	15,000	15,000				7,360	9,200
15	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				6,542	4,498
16	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,124	5,076
17	Подстанция №42	35/6	10,000	10,000	10,000			6,350	4,690
18	ПС 35 кВ Дулугинская	35/6,6/6,3	10,000	10,000				9,500	1,540
19	ПС 35 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				15,914	1,750
20	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				2,125	0,635
21	Подстанция №3	6/0,4			0,320	0,560		0,104	0,280
22	Подстанция №3	6/0,23		0,180				0,162	0,000
23	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0,630			0,567	0,000
24	Подстанция №8	6/0,23		0,100				0,090	0,000
25	Подстанция №9	6/0,4		0,180				0,052	0,110

№ 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)	Невытребованная мощность для осуществления технологического присоединения (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т		
26	Подстанция №9	6/0,23			0,180	0,100		0,090	0,000
27	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000			0,567	0,000	
28	Подстанция №17	6/0,4	1,000	0,560			0,504	0,000	
29	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560		0,064	0,440	
30	Подстанция №24	6/0,4			1,000		0,526	0,000	
31	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160			0,150	0,000	
32	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000		0,504	0,000	
33	Подстанция №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560		0,019	0,653	
34	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0,180	0,050	0,070	
35	Подстанция №30	6/0,4-0,23	1,000	1,000			1,200	0,000	
36	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000			1,316	0,000	
37	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000	2,084	0,000	
38	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630			0,437	0,130	
39	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000			0,000	0,940	
40	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180				0,032	0,130	
41	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250			0,240	0,060	
42	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250				0,260	0,000	
43	ТП "Чайка"	6/0,4-0,23	0,630				0,407	0,160	
44	ТП "Новосафоново"	6/0,4-0,23	0,250				0,125	0,100	
45	ТП "Ключи"	6/0,4-0,23	0,160				0,094	0,050	
46	КТТП 2х630 Прокольевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630			0,580	0,000	
47	ТП "Прокольевскэнерго"	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400	0,736	0,000	
48	КТТП-780П	10/0,4-0,23	0,630				0,580	0,000	
49	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,400				0,368	0,000	
50	ТП-137П	10/0,4-0,23	0,160				0,150	0,000	
51	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400				0,368	0,000	
52	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400				0,368	0,000	
53	КТТП-446П	10/0,4-0,23	0,630				0,580	0,000	
54	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630			0,756	0,000	

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

По итогу 2017 года в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению проведены следующие мероприятия:

- Сокращена продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по заявителям категории 15-150 кВт;
- Сокращена продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по заявителям категории 150-670 кВт;
- Проведены работы по оптимизации технических решений в ТУ, направленных на снижение удельной стоимости тех. присоединения и сокращение сроков реализации.



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																			
		до 15 кВт включительно					свыше 15 кВт и до 150 кВт					свыше 150 кВт и менее 670 кВт					не менее 670 кВт		объекты по производству		Всего в 2017 г.
		2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями, штуки	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	43			
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	27	23	-15%	4	10	150%	3	6	100%	2	4	100%	0	0	-	43				
3	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденным актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки, в том числе:	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0				
3.1	по вине сетевой организации	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0				
3.2	по вине сторонних лиц	0	0	0	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0	0	-	0				
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	14	11	-21%	22	13	-41%	14	21	50%	33	44,5	35%	0	0	-	16				
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	1	23	2200%	4	10	150%	2	6	200%	0	4	#ДЕЛ/01	0	0	-	43				
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	1	31	3000%	4	2	-50%	4	2	-50%	0	0	-	0	0	-	35				
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	110	82	-25%	265	12	-95%	411	33	-92%	0	0	-	0	0	-	75				

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

**ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на период с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г.\***

(без учета НДС)

	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2016 года			
	до 150 кВт (включительно)	174,92	174,92	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	29,79	29,79	
	свыше 670 кВт	7,65	7,65	
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	60,46	60,46
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	9,34	9,34
		свыше 670 кВт	3,8	3,8
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	17,21	17,21
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,83	2,83
		свыше 670 кВт	1,47	1,47
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	97,26	97,26
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	17,62	17,62
		свыше 670 кВт	2,38	2,38
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
C2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3x95+1x95 мм <sup>2</sup>	256 142,47	-	
C2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3x70+1x70 мм <sup>2</sup>	224 272,74	-	
C2.3	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3x50+1x50 мм <sup>2</sup>	218 462,38	-	
C2.4	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечение 3x35+1x34 мм <sup>2</sup>	196 574,25	-	
C2.5	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1x70 мм <sup>2</sup>	390 798,07	-	
C2.6	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1x95 мм <sup>2</sup>	343 033,94	-	
C2.7	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1x120 мм <sup>2</sup>	370 957,42	-	
C2.8	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1x150 мм <sup>2</sup>	462 904,49	-	
C2.9	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечение 2x16 мм <sup>2</sup>	172 854,90	-	
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
C3.1	Строительство 1км КЛ-10 (один кабель в траншее) кабелем ААБл 3x120 мм <sup>2</sup> с благоустройством территории после строительства	324 208,25	-	
C3.2	Строительство 1км КЛ-10 (два кабеля в траншее) кабелем ААШв 3x120 мм <sup>2</sup> с благоустройством территории после строительства	439 768,33	-	
C3.3	Строительство 1км КЛ-10 кабелем марки ААШв 3x120 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	289 267,34	-	
C3.4	Строительство 1км КЛ-10 кабелем марки ААШв 3x240 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	416 759,83	-	
C3.5	Строительство 1км двухкабельной КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв 3x240 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	786057,95	-	
C3.6	Строительство 1км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем АВБбШВ 4x95 мм <sup>2</sup> с благоустройством территории после строительства	292136,47	-	
C3.7	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвббШп 4x50 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	222256,21	-	
C3.8	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвббШп 4x70 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	223342,16	-	
C3.9	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвббШп 4x120 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	277875,03	-	
C3.10	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвббШп 4x150 мм <sup>2</sup> (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	286757,9	-	

C3.11	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x185 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	320044,32	-
C3.12	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x240 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	453479,34	-
C3.13	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x70 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	445529,13	-
C3.14	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x120 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	455807,7	-
C3.15	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x150 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	461575,9	-
C3.16	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x185 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	478405,64	-
C3.17	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	508533,57	-
C3.18	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1119621,05	-
C3.19	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШп 4x240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1218890,01	-
C3.20	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвЭогПу 3x120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1184584,76	-
C3.21	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвЭогПу 3x240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1297437,94	-
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
C4.1	Строительство комплектной киосковой одностранформаторной подстанции КТП-1x63 кВА	1294,11	-
C4.2	Строительство комплектной киосковой одностранформаторной подстанции КТП-1x100 кВА	1355,8	-
C4.3	Строительство комплектной киосковой одностранформаторной подстанции КТП-1x160 Ква	871,39	-
C4.4	Строительство комплектной киосковой одностранформаторной подстанции КТП-1x630 кВА	357,51	-
C4.5	Строительство блочной одностранформаторной подстанции КТП-250 кВА	743,51	-
C4.6	Строительство блочной одностранформаторной подстанции КТП-400 кВА	481,82	-
C4.7	Строительство блочной одностранформаторной подстанции КТП-630 кВА	524,9	-
C4.8	Строительство блочной одностранформаторной подстанции КТП-1000 кВА	374,6	-
C4.9	Строительство блочной одностранформаторной подстанции КТП-1600 кВА	291,08	-
C4.10	Строительство блочной двухтранформаторной подстанции КТП-2x250 кВА	954,36	-
C4.11	Строительство блочной двухтранформаторной подстанции КТП-2x400 кВА	608,5	-
C4.12	Строительство блочной двухтранформаторной подстанции КТП-2x630 кВА	1 024,68	-

C4.13	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х1000 кВА	816,62	-
C4.14	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х1600 кВА	699,64	-
C4.15	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-16 кВА	2 896,48	-
C4.16	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-25 кВА	2 366,56	-
C4.17	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-40 кВА	1 524,26	-
C4.18	Строительство мачтовой КТП-63 кВА	1 035,15	-
C4.19	Строительство мачтовой КТП-100 кВА	788,62	-
C4.20	Строительство мачтовой КТП-160 кВА	491,06	-

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области  
на период с 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г.\***

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»

$$P_1 = C_1 \cdot N_i$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} \cdot k_{измC2}^{CT} + C_3 \cdot L_{3i} \cdot k_{измC3}^{CT}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} \cdot k_{измC2}^{CT} + C_3 \cdot L_{3i} \cdot k_{измC3}^{CT} + C_4 \cdot N_i \cdot k_{измC4}^{CT}$$

Где

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем

$L_{2i}$  – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)

$L_{3i}$  – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)

$k_{измC2}^{CT}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

$k_{измC3}^{CT}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

$k_{измC4}^{CT}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Прочие объекты» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Примечание

плата по ставкам  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройства Заявителя

\* Утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 г. №751

Источник официального опубликования: сайт Региональной энергетической комиссии Кемеровской области ([www.recko.ru](http://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	Очная форма			Заочная форма с использованием телефонной связи			Электронная форма с использованием сети Интернет			Письменная форма с использованием почтовой связи			Прочее		
		2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %	2016	2017	Динамика изменения показателя, %
1	Всего обращений потребителей, в том числе:	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	оказание услуг по передаче электрической энергии	36	30	-17%	-	-	-	-	-	-	0	13	#ДЕЛ/0!	-	-	-
1.1	оказание услуг по передаче электрической энергии	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	осуществление технологического присоединения	36	30	-17%	-	-	-	-	-	-	0	13	#ДЕЛ/0!	-	-	-
1.3	коммерческий учет электрической энергии	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	качество обслуживания	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	техническое обслуживание электросетевых объектов	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	прочие (указать)	0		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 объектов электросетевого хозяйства	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	прочие (указать)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Заявка на оказание услуг	36	30	-17%	-	-	-	-	-	-	0	13	#ДЕЛ/0!	-	-	-



4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей за 2017 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 название организации)
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, rlem@prokorenrgo.ru	понеделник – 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.	60	5	-	-

**4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи за  
2017 год.**

N	Наименование	Единица измерения	
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:	номер телефона	8 (3846)61 05 36
	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:		
	Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:		
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	единицы	7
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	единицы	7
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	единицы	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0,5
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	20



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

всего в количестве 43 шт., обращений по категории «Осуществление технологического присоединения».

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

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

## 4.9 Информация по обращениям потребителей

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Форма обращения					Обращения					Прочее
				Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее	Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания ания потребит елей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	б/н	09.02.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
2	б/н	14.03.2017	10:19:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	б/н	03.04.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
4	б/н	13.04.2017	14:45:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	б/н	19.05.2017	15:35:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	б/н	16.06.2017	16:18:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	б/н	23.06.2017	8:06:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	б/н	04.07.2017	10:42:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	б/н	10.07.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
10	б/н	10.07.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
11	б/н	11.07.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
12	б/н	18.07.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
13	б/н	14.08.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
14	б/н	24.08.2017	8:24:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	б/н	29.08.2017	9:21:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	б/н	11.09.2017	15:07:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	б/н	12.09.2017	14:38:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	б/н	15.09.2017	8:58:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	б/н	18.09.2017	9:45:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	б/н	19.09.2017	8:45:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	б/н	12.10.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
22	б/н	27.10.2017	13:49:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	б/н	14.11.2017	14:40:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	б/н	14.11.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
25	б/н	15.11.2017	8:00:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	б/н	15.11.2017	8:50:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	б/н	16.11.2017	9:31:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	б/н	16.11.2017	10:14:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	б/н	16.11.2017	11:28:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	б/н	16.11.2017	13:01:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	б/н	16.11.2017	13:59:15	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	б/н	16.11.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
33	б/н	16.11.2017	16:06:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	б/н	16.11.2017	9:36:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	б/н	16.11.2017	10:04:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	б/н	21.11.2017	10:48:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	б/н	24.11.2017	11:37:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	б/н	24.11.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
39	б/н	29.11.2017	13:05:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	б/н	29.11.2017	10:09:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	б/н	29.11.2017	10:09:00	V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	б/н	01.12.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-
43	б/н	01.12.2017	-	-	-	-	V	-	-	-	-	-	-	-

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Обращения потребителей, содержащие жалобу										Обращения потребителей, содержащие заявку на оказание услуг				
			16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
			Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	По технологическому присоединению	Заключение договора на оказание услуг по передаче электроэнергии	Организация коммерческого учета электроэнергии	Прочее				
1	2	3	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
1	6/н	09.02.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
2	6/н	14.03.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
3	6/н	03.04.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
4	6/н	13.04.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
5	6/н	19.05.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
6	6/н	16.06.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
7	6/н	23.06.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
8	6/н	04.07.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
9	6/н	10.07.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
10	6/н	10.07.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
11	6/н	11.07.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
12	6/н	18.07.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
13	6/н	14.08.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
14	6/н	24.08.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
15	6/н	29.08.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
16	6/н	11.09.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
17	6/н	12.09.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
18	6/н	15.09.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
19	6/н	18.09.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
20	6/н	19.09.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
21	6/н	12.10.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
22	6/н	27.10.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
23	6/н	14.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
24	6/н	14.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
25	6/н	15.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
26	6/н	15.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
27	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
28	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
29	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
30	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
31	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
32	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
33	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
34	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
35	6/н	16.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
36	6/н	21.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
37	6/н	24.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
38	6/н	24.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
39	6/н	29.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
40	6/н	29.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
41	6/н	29.11.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
42	6/н	01.12.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				
43	6/н	01.12.2017	-	-	-	-	-	-	-	V	-	-	-				

N	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Факт получения потребителем ответа				Мероприятия по результатам	
			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	27	28	29	30	31	
1	б/н	09.02.2017	V	-	-	V	-	
2	б/н	14.03.2017	V	-	-	V	-	
3	б/н	03.04.2017	V	-	-	V	-	
4	б/н	13.04.2017	V	-	-	V	-	
5	б/н	19.05.2017	V	-	-	V	-	
6	б/н	16.06.2017	V	-	-	V	-	
7	б/н	23.06.2017	V	-	-	V	-	
8	б/н	04.07.2017	V	-	-	V	-	
9	б/н	10.07.2017	V	-	-	V	-	
10	б/н	10.07.2017	V	-	-	V	-	
11	б/н	11.07.2017	V	-	-	V	-	
12	б/н	18.07.2017	V	-	-	V	-	
13	б/н	14.08.2017	V	-	-	V	-	
14	б/н	24.08.2017	V	-	-	V	-	
15	б/н	29.08.2017	V	-	-	V	-	
16	б/н	11.09.2017	V	-	-	V	-	
17	б/н	12.09.2017	V	-	-	V	-	
18	б/н	15.09.2017	V	-	-	V	-	
19	б/н	18.09.2017	V	-	-	V	-	
20	б/н	19.09.2017	V	-	-	V	-	
21	б/н	12.10.2017	V	-	-	V	-	
22	б/н	27.10.2017	V	-	-	V	-	
23	б/н	14.11.2017	V	-	-	V	-	
24	б/н	14.11.2017	V	-	-	V	-	
25	б/н	15.11.2017	V	-	-	V	-	
26	б/н	15.11.2017	V	-	-	V	-	
27	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
28	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
29	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
30	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
31	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
32	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
33	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
34	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
35	б/н	16.11.2017	V	-	-	V	-	
36	б/н	21.11.2017	V	-	-	V	-	
37	б/н	24.11.2017	V	-	-	V	-	
38	б/н	24.11.2017	V	-	-	V	-	
39	б/н	29.11.2017	V	-	-	V	-	
40	б/н	29.11.2017	V	-	-	V	-	
41	б/н	29.11.2017	V	-	-	V	-	
42	б/н	01.12.2017	V	-	-	V	-	
43	б/н	01.12.2017	V	-	-	V	-	