1.1. Информация о количестве потребителей услуг ООО "ЭнергоСтандарт" с разбивкой по уровням напряжения, категориям надежности потребителей и типу потребителей

	Уровень	Категория	20)21	20)22		изменения зателя
	напряжения	надежности	Юридические	Физические лица,	Юридические	Физические лица,	Юридичес	Физическ
			лица, шт.	шт.	лица, шт.	шт.	кие лица	ие лица
	Всего	1 кат	0	0	0	0	0	0
		2кат	9	0	10	0	1	0
		3кат	105	44	106	44	1	0
	вн	1 кат	0	0	0	0	0	0
000		2кат	2	0	2	0	0	0
"ЭнергоСтандарт"		3кат	4	0	10	0	6	0
Энергостандарт	CH1	1 кат	0	0	0	0	0	0
		2кат	0	0	0	0	0	0
		3кат	1	0	1	0	0	0
		1кат	0	0	0	0	0	0
	CH2	2кат	2	0	2	0	0	0
		3кат	34	6	32	6	-2	0
		1 кат	0	0	0	0	0	0
	НН	2кат	5	0	6	0	1	0
		3кат	66	38	63	38	-3	0

1.2. Информация о количестве точек поставки

				ООО "ЭнергоСтандарт"	
				Состояние систем учета	
Период	Потребители	Наименование показателя	Всего точек учета	в т.ч. точки поставки оборудованные приборами учета	в т.ч. включены в автоматизированную систему учета электроэнергии
	1	2	3	4	5
	Юридические лица	Точек учета, шт.	198	141	57
	Физические лица	Точек учета, шт.	44	44	0
2021	Ввода в многоквартирные дома	Точек учета, шт.	81	62	19
	Бесхозные сети	Точек учета, шт.	0	0	0
	Всего	Точек учета, шт.	323	247	76
	Юридические лица	Точек учета, шт.	170	91	79
	Физические лица	Точек учета, шт.	44	44	0
2022	Ввода в многоквартирные дома	Точек учета, шт.	100	80	20
	Бесхозные сети	Точек учета, шт.	0	0	0
	Всего	Точек учета, шт.	314	215	99
	Юридические лица	Точек учета, шт.	-28	-50	22
Динамика	Физическиее лица	Точек учета, шт.	0	0	0
изменения	Ввода в многоквартирные дома	Точек учета, шт.	19	18	1
показателя	Бесхозные сети	Точек учета, шт.	0	0	0
	Всего	Точек учета, шт.	-9	-32	23

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства ООО "ЭнергоСтандарт"

Наименование	Период	ИТОГО	110 кВ	35 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ
ВЛ	2022	14,8576	2,0376	0,02	12,670	0,13
DJ1	2021	12,5556	2,0376	0,02	10,368	0,13
TC II	2022	97,882			76,081	21,801
КЛ	2021	97,450			75,909	21,541
ПС	2022	2	1	1		
iic .	2021	2	1	1		
ТП	2022	47			47	
111	2021	45			45	

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства ООО "ЭнергоСтандарт"

Период	ПС	ТП	ЛЭП ВН	ЛЭП СН2	ЛЭП НН
2022	4,4	12,5	12,5	9,87	4,05
2021	3,4	12	12	9,37	3,55

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом ООО "ЭнергоСтандарт"

		Значе	ение показат	геля, годы
N	Показатель	2021	2022	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (ПSAIDI)			
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,00000	0,00000	
1.2	CH1 (35 - 60 кВ)	0,00000	0,00000	
1.3	CH2 (1 - 20 кВ)			
1.4	HH (до 1 кB)			
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (ПSAIFI)			
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,00000	0,00000	
2.2	CH1 (35 - 60 кВ)	0,00000	0,00000	
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)			
2.4	HH (до 1 кB)			
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) (ПSAIDI, ПЛАН)	2,2616	0,0000	-100%
3.1	ВН (110 кВ и выше)	2,2010	0,0000	10070
3.2	CH1 (35 - 60 κB)			
3.3	СН (3 - 00 кВ) СН2 (1 - 20 кВ)			
3.4	HH (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) (ПSAIFI, ПЛАН)	0,7390	0,0000	-100%
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	CH1 (35 - 60 кВ)			
4.3	CH2 (1 - 20 кВ)			
4.4	HH (до 1 кB)			
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки			
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки			

2.2. Рейтинг структурных единиц ООО "ЭнергоСтандарт" по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в 2022 году

N	Структурная единица сетевой организации	прекра		дачи электрі , ПSAID	ической	передач					связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой			передачи элект организаці иных влад хо	пектрической пем ремонти росетевого им (смежной дельцев обързяйства), П	ных работ на козяйства се и сетевой орг ектов электр SAIFI, ПЛА	вязанных с п объектах тевой ганизации, оосетевого Н	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
1	2	BH 3	CH1 4	CH2 5	HH 6	7 7	8	9	10	11	12	13	14	BH 15	CH1 16	CH2 17	HH 18	19	20
1	Всего по ООО "ЭнергоСтандарт"	0,000000000			0,000000000			0		0			10		_0				

2.3. Мероприятия, выполненные в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в 2022 году

ООО "ЭнергоСтандарт"

Наименование работ	Ед. изм.	2021	2022
Расчистка просек ВЛ 0.4-220 кВ	км	4,7	5,0
Замена линейной изоляции ВЛ 0.4-220 кВ	ШТ	44	41
Замена опор ВЛ 0.4-220 кВ	ШТ	36	13
Замена провода ВЛ 0.4-220 кВ на СИП	км	4	2
Ремонт выключателей 6-220 кВ	ШТ	64	57
Ремонт разъединителей, отделителей, короткозамыкателей	ШТ	5	4
Замена опорно-стержневой изоляции	ШТ	5	3
Ремонт ТП (ЗТП. КТП. РП)	ШТ	19	14

3.2. Мероприятия, выполненные в целях совершенствования деятельности по технологическому присоединению в 2022 году

№ п.п.	Наименование мероприятий
1	Были обеспечены условия для личного и заочного обслуживания потребителей (наличие пункта обслуживания потребителей, телефонной связи, в т.ч. единого номера, сайта в сети Интернет)
2	Своевременная подготовка необходимых документов для осуществления технологического присоединения
3	Своевременное осуществление технологического присоединения

3.4. Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению

				Категория	присоеди	нения потр	ебителей услуг г	о передаче	электриче	ской энергии і	в разбивке	по мощнос	ти, в динамике	по годам			ъ
		до 15	кВт вклю				до 150 кВт			енее 670 кВт		е менее 67			ты по прог	изводству	Всего
N	Показатель	2021г.	2022г.	Динамика изменения показателя, %	2021г.	2022г.	Динамика изменения показателя, %	2021г.	2022г.	Динамика изменения показателя, %	2021г.	2022г.	Динамика изменения показателя, %	2021г.	2022г.	Динамика изменения показателя, %	2022г.
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	8	3	-63	4	6	50	3	1	-67	0	0	-	0	0	-	10
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	8	3	-63	4	6	50	3	1	300	0	0	-	0	0	-	10
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
3.1	по вине сетевой организации	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
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	2	2	0	2	2	0	5	5	0	0	0	-	0	0	-	2
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	6	3	-50	3	4	33	3	1	300	0	0	-	0	0	-	8
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	6	3	-50	3	4	33	3	1	300	0	0	-	0	0	-	8
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
7.1	по вине сетевой организации	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
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	10	10	0	10	10	0	30	30	0	0	0	-	0	0	-	10

3.5. Стоимость технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации (не заполняется, в случае наличия на официальном сайте сетевой организации в сети Интернет интероктивного инструмента, который позволяет автоматически рассчитывать стоимость технологического присоединения при вводе параметров, предусмотреных настоящим пунктом)* ООО "ЭнергоСтандарт"

Мощность энергопри заявит	инимающих устро еля, кВт	йств	15	5	15	0	25	0	67	0
Категория	надежности		I-II	III	I-II	III	I-II	III	I-II	III
Расстояние до границ земельного участка заявителя, м	Необходимость строительства подстанции	Тип линии								
	Да	КЛ	550,00	550,00	102 867,22	18 048,20	7 262 197,40	3 631 098,70	13 857 642,54	7 234 733,97
500- сельская местность/	да	ВЛ	550,00	550,00	102 867,22	18 048,20	5 981 106,42	2 990 553,21	12 576 551,58	6 594 188,49
300-городская местность	Нет	КЛ	550,00	550,00	102 867,22	18 048,20	2 972 155,38	1 486 077,69	2 972 155,38	1 486 077,69
	1101	ВЛ	550,00	550,00	102 867,22	18 048,20	1 691 591,57	845 795,78	1 691 591,57	845 795,78
	По	КЛ	7 130 958,66	3 565 479,33	7 130 958,66	3 565 479,33	9 044 937,06	5 413 838,36	15 640 382,20	15 640 382,20
750	Да	ВЛ	3 928 231,26	1 964 115,63	3 928 231,26	1 964 115,63	6 963 164,24	3 972 611,03	13 558 609,40	13 558 609,40
730	Нет	КЛ	7 130 958,66	3 565 479,33	7 130 958,66	3 565 479,33	4 754 895,04	3 268 817,35	4 754 895,04	4 754 895,04
	1101	ВЛ	3 928 231,26	1 964 115,63	3 928 231,26	1 964 115,63	2 673 649,39	1 827 853,60	2 673 649,39	2 673 649,39
	Да	КЛ	9 507 944,88	4 753 972,44	9 507 944,88	4 753 972,44	10 035 347,99	6 404 219,29	16 630 793,13	16 630 793,13
1000	да	ВЛ	5 237 641,70	2 618 820,85	5 237 641,70	2 618 820,85	7 508 751,91	4 518 198,70	14 104 197,07	14 104 197,07
1000	Нет	КЛ	9 507 944,88	4 753 972,44	9 507 944,88	4 753 972,44	5 745 305,97	4 259 228,28	5 745 305,97	5 745 305,97
	1101	ВЛ	5 237 641,70	2 618 820,85	5 237 641,70	2 618 820,85	3 264 237,06	2 373 441,27	3 264 237,06	3 264 237,06
	Да	КЛ	9 904 149,25	4 952 074,62	9 904 149,25	4 952 074,62	11 025 758,91	7 394 660,21	11 025 758,91	11 025 758,91
1250	да	ВЛ	6 547 052,12	3 273 526,06	6 547 052,12	3 273 526,06	9 744 667,93	5 063 786,39	9 744 667,93	9 744 667,93
1250	Нет	КЛ	9 904 149,25	4 952 074,62	9 904 149,25	4 952 074,62	6 735 716,89	5 249 639,20	6 735 716,89	6 735 716,89
	1101	ВЛ	6 547 052,12	3 273 526,06	6 547 052,12	3 273 526,06	3 764 824,75	2 919 028,96	3 764 824,75	3 764 824,75

^{*} расчет проведен с применением ставок за единицу максимальной мощности

4.1. Информация о качестве обслуживания потребителей услуг

2021 2022 Динамика изменения показателя, % 2021 2022 2022 Динамика изменения показателя, % 2021 2022	2022 Динамика изменения показателя % 13 14 0 0,00%	2021	Прочее Динамика изменения показателя, %
2021 2022 изменения показателя, % 2021 2021 2022 изменения показателя, % 2021 2022 2022 изменения показателя, % 2021 2021 2022 2022 2022 2022 2022 2021 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022 2022<	2022 изменения показателя % 13 14	, 2021	2022 изменения показателя, %
1 Всего обращений потребителей, в том числе: 17 - 0 0 - 0 0 - 10 1. 1 Оказание услуг по передаче электрической энергии - - - - - - - - 10 1. 2 Осуществление технологического 17 7 41 18% - - 10			
числе: 17 - 0 0 - 0 0 - 10 1. 1 Оказание услуг по передаче электрической энергии - - - - - - - 10 1. 2 Осуществление технологического 17 7 41 18% - - 10	0 0,00%	0	16 17
энергии 1. 2 Осуществление технологического 17 7 41 18% - 10	_		0 -
	_		-
присоединения	0,00%		-
1. 3 Коммерческий учет электроэнергии 17 7 41,18% - 0	0 -		-
1. 4 Качество обслуживания	-		-
1.5 Техническое обслуживание	_		
электросетевых объектов			
1. 6 Отключение электрической энергии	-		-
1. 7 Дополнительные услуги 5 3 60,00%	-		-
1. 8 Контактная информация - - -	-		-
1.9 Прочее	-		-
2 Жалобы 0 0 - 0 0 - 0	0 -	0	0 -
2. 1 Оказание услуг по передаче электрической	-		-
2. 1.1 Качество услуг по передаче электрической			
энергии	-		-
2. 1.2 Качество электрической энергии	-		-
2. 2 Осуществление технологического присоединения	-		-
2. 3 Коммерческий учет электрической энергии	-		-
2. 4 Качество обслуживания	-		-
2. 5 Техническое обслуживание объектов	-		-
2. 6 Отключение электрической энергии - - -	_		_
2. 7 Дополнительные услуги	_		-
2. 8 Контактная информация	-		-
2. 9 Прочее	-		-
3 Заявка на оказание услуг 17 17 100,00% 0 0 - 0 0 - 10	0 0,00%	0	0 -
3. 1 по технологическому присоединению 17 7 41,18% - 10	0 0,00%		-
3. 2 на заключение договора на оказание услуг по передаче электрической энергии	-		-
3. 3 организация коммерческого учета электрической энергии 17 7 41,18% - - 0	0 -		-
3. 4 Заявка на переоформление 6 3 50,00%	-		-
3. 5 Заявка о восстановлении ранее выданных ту	-		-
3. 6 Заявка на продление ТУ для ТП	-		-
3. 7 Заявка на дополнительные услуги	-		-
3. 8 Заявка на прочие услуги	-		-

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

№	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	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	ООО "ЭнергоСтандарт"	Центр обслуживания потребителей	446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Кирова, дом 86	8 (8464) 90-41-41; 8 800 250 88 49; energostandart63@gmail.com	пнпт.: 8.00 - 17.00 перерыв на обед: 12.00 - 13.00	Предоставление справочной информации по вопросам оказания услуг сетевой организации; Прием, консультирование и оформление заявлений на технологическое присоединение к электрическим сетям; Проверка корректности оформления заявки, состава (комплектности) входящих документов и полноты сведений в заявке в соответствии с требованиями нормативных правовых актов; Выдача и прием договоров на технологическое присоединение, выдача технических условий и других документов по результатам оказания услуг; Прием и регистрация жалоб потребителей	17	15	0	0

4.3. Информация о заочном обслуживаниии потребителей посредством телефонной связи.

No	Наименование	Единица измерения	ЭнергоСтандарт
	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей:		
1	Номер телефона по вопросам энергоснабжения:	Номер телефона	8-800-250-88-49
			8(917) 162-08-49
	Номера телефонов центра обработки телефонных вызовов:	Номер телефона	8-800-250-88-49
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	ШТ.	291
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	ШТ.	152
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	шт.	139
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	0
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	5

/ /	K OTAFANIJA AK	anaiiiaiiiii t	O COOTBOILTCTBILL C		1 1/1	ITMAT		I LOUIDATEDA AK		ониа пот	MANUTAR		T 37 T
7.7.	iva i ci uiinin ui	лианиснии. в	в соотвентствии с	HIVER HUM T.			INIAIIN'N U	KAMELIBE UI	7 V /K // B	ания ног	DCUMICAL	CV VL.	/I V I

Наибольшее число обращений зарегистрировано по следующим категориям:

- Осуществление технологического присоединения

4.6. Мероприятия, направленные на работу с социально уязвимыми группами населения (пенсионеры, инвалиды, многодетные семьи, участники ВОВ и боевых действий на территориях других государств в соответствии с Федеральным законом от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, N 2, ст. 161; N 19, ст. 2023; 2001, N 1, ст. 2; N 33, ст. 3427; N 53, ст. 5030; 2002, N 30, ct. 3033; N 48, ct. 4743; N 52, ct. 5132; 2003, N 19, ct. 1750; 2004, N 19, ct. 1837; N 25, ct. 2480; N 27, ct. 2711; N 35, ct. 3607; N 52, ct. 5038; 2005, N 1, ct. 25; N 19, ct. 1748; N 52, ct. 5576; 2007, N 43, ct. 5084; 2008, N 9, ct. 817; N 29, ct. 3410; N 30, ct. 3609; N 40, ct. 4501; N 52, ct. 6224; 2009, N 18, ct. 2152; N 26, ct. 3133; N 29, ct. 3623; N 30, ct. 3739; N 51, ct. 6148; N 52, ct. 6403; 2010, N 19, ct. 2287; N 27, ct. 3433; N 30, ct. 3991; N 31, ct. 4206; N 50, ct. 6609; 2011, N 45, ct. 6337; N 47, ct. 6608; 2012, N 43, ct. 5782; 2013, N 14, ct. 1654; N 19, ст. 2331; N 27, ст. 3477; N 48, ст. 6165; 2014, N 23, ст. 2930; N 26, ст. 3406; N 52, ст. 7537; 2015, N 14, ст. 2008), матери-одиночки, участники ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС и приравненные к ним категории граждан в соответствии с Законом Российской Федерации от 15.05.1991 N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" (Ведомости Съезда народных депутатов РСФСР и Верховного Совета РСФСР, 1991, N 21, ст. 699; Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, N 32, ст. 1861; Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 48, ст. 4561; 1996, N 51, ст. 5680; 1997, N 47, ст. 5341; 1998, N 48, ст. 5850; 1999, N 16, ст. 1937; N 28, ст. 3460; 2000, N 33, ct. 3348; 2001, N 1, ct. 2; N 7, ct. 610; N 33, ct. 3413; 2002, N 30, ct. 3033; N 50, ct. 4929; N 53, ct. 5030; 2002, N 52, ct. 5132; 2003, N 43, ct. 4108; N 52, ct. 5038; 2004, N 18, ct. 1689; N 35, ct. 3607; 2006, N 6, ct. 637; N 30, ct. 3288; N 50, ct. 5285; 2007, N 46, ct. 5554; 2008, N 9, ct. 817; N 29, ct. 3410; N 30, ct. 3616; N 52, ct. 6224; N 52, ct. 6236; 2009, N 18, ct. 2152; N 30, ct. 3739; 2011, N 23, ct. 3270; N 29, ct. 4297; N 47, ct. 6608; N 49, ct. 7024; 2012, N 26, ct. 3446; N 53, ct. 7654; 2013, N 19, ct. 2331; N 27, ct. 3443; N 27, ct. 3446; N 27, ct. 3477; N 51, ct. 6693; 2014, N 26, ct. 3406; N 30, ct. 4217; N 40, ct. 5322; N 52, ct. 7539; 2015, N 14, ct. 2008).

Указанные категории лиц обслуживаются вне очереди

4.8. Мероприятия, выполняемые в целях повышения качества обслуживания потребителей в 2022 году

№ п.п.	Наименование мероприятий
1	Регулярное техническое обслуживание электросетевого хозяйства
2	Своевременное выполнение текущего ремонта электросетевого оборудования
3	Были обеспечены условия для личного и заочного обслуживания потребителей (наличие пункта обслуживания потребителей, телефонной связи, в т.ч. единого номера, сайта в сети Интернет)
4	Своевременная подготовка необходимых документов для осуществления технологического присоединения
5	Своевременное осуществление технологического присоединения

4.9. Информация по обращениям потребителей

Nº	Идентификационный номер обращения	Дата обращения	Время обращения	Очное обращение	Заочное обращение посредством телефонной связи	Заочное обращение посредством сети Интернет	Письменное обращение посредством почтовой связи	Прочее
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1		2019г		6			11	
2		2020г		2			7	
3		2021г		10			7	
4		2022г		17			0	

	Обращения							
Оказание услуг по передаче электрической энергии	Осуществление технологического присоединения	Коммерческий учет электрической энергии	Качество обслуживания потребителей	Техническое обслуживание электросетевых объектов	Прочее	Качество услуг по передаче электрической энергии	Качество электрической энергии	
10	11	12	13	14	15	16	17	
	12	5				0	0	
	7	2				0	0	
	17	17				0	0	
	7	7			3	0	0	

Обращение п	отребителей, содерж	кащие жалобу	Обращение потребителей, содержащие заявку на ока				
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
18	19	20	21	22	23	24	25
0	0	0	0	0	12		5
0	0	0	0	0	7		2
0	0	0	0	0	17		17
0	0	0	0	0	7		7

азание услуг	Факт пол	учения потребителе	Мероприятия по результатам обращения			
Прочее	Заявителем был получен 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	
26	27	28	29	30	31	
	17					
	9					
	17					
3	17					