

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии за 2018 год

(приказ Министерства энергетики РФ от 06.04.2015 №217 «О внесении изменений в Единые стандарты качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186»)

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.

№	Показатель	Значение показателя, годы		
		2017	2018	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIDI})	1,6543	1,1138	-32,67
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0231	-
1.2	СН1 (35-60 кВ)	0,0276	0,0008	-97,10
1.3	СН2 (1-20 кВ)	2,5587	1,5425	-39,72
1.4	НН (до 1 кВ)	1,6480	1,1110	-32,58
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P_{SAIFI})	0,9410	0,5012	-46,74
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0367	-
2.2	СН1 (35-60 кВ)	0,0617	0,0090	-85,41
2.3	СН2 (1-20 кВ)	3,2086	0,8904	-72,25
2.4	НН (до 1 кВ)	0,9239	0,4990	-45,99
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) ($P_{SAIDI, план}$)	3,5647	10,3681	+190,85
3.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	-
3.2	СН1 (35-60 кВ)	0,0000	0,0000	-
3.3	СН2 (1-20 кВ)	4,1786	19,4088	+364,48
3.4	НН (до 1 кВ)	3,5635	10,3204	+189,61
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) ($P_{SAIFI, план}$)	0,8905	2,5451	+185,81
4.1	ВН (110 кВ и выше)	0,0000	0,0000	-
4.2	СН1 (35-60 кВ)	0,0000	0,0000	-
4.3	СН2 (1-20 кВ)	1,0362	3,7495	+261,85
4.4	НН (до 1 кВ)	0,8915	2,5390	+184,80
5	Количество случаев нарушения качества	3	3	0,00

	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	3	3	0,00

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 прекращений передачи электрической энергии, Π_{SAIDI}				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии, Π_{SAIFI}				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), $\Pi_{SAIDI, \text{план}}$				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), $\Pi_{SAIFI, \text{план}}$				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.	Адыгейские ЭС	0,0000	0,1667	0,5052	0,4837	0,0000	2,0000	0,8015	0,4359	0,0000	0,0000	23,0529	13,0021	0,0000	0,0000	3,7143	2,2061	0,000683	Мероприятия, направленные на повышение качества электрической энергии выполняются в порядке текущей эксплуатации, а также путем включения в производственную и инвестиционную программы. Срок выполнения: в течение года
2.	Армавирские ЭС	0,0000	0,0000	0,2945	0,3264	0,0000	0,0000	0,2181	0,2723	0,0000	0,0000	3,7466	7,2197	0,0000	0,0000	0,7577	1,7258	0,001103	
3.	Краснодарские ЭС	0,0000	0,0000	2,1464	0,4208	0,0000	0,0000	2,3198	0,2857	0,0000	0,0000	18,5456	3,5350	0,0000	0,0000	3,8628	0,8249	0,001671	
4.	Лабинские ЭС	0,0000	0,0000	0,1662	0,6046	0,0000	0,0000	0,1096	0,5391	0,0000	0,0000	14,6132	6,8326	0,0000	0,0000	3,3904	1,7727	0,002275	
5.	Ленинградские ЭС	0,0000	0,0000	0,0000	0,7806	0,0000	0,0000	0,0000	0,5375	0,0000	0,0000	13,4159	11,3606	0,0000	0,0000	3,6947	3,4112	0,000389	
6.	Славянские ЭС	0,0303	0,0000	0,0483	0,3229	0,0606	0,0000	0,0267	0,2783	0,0000	0,0000	3,5145	12,3838	0,0000	0,0000	0,7033	2,8514	0,000036	
7.	Сочинские ЭС	0,0000	0,0000	1,6235	6,2462	0,0000	0,0000	0,1194	0,8804	0,0000	0,0000	3,3542	4,5156	0,0000	0,0000	0,5962	0,7599	0,000499	
8.	Тимашевские ЭС	0,0000	0,0000	0,0810	0,8551	0,0000	0,0000	0,0612	0,5837	0,0000	0,0000	68,8885	12,9573	0,0000	0,0000	17,5765	3,5002	0,000414	
9.	Тихорецкие ЭС	0,0000	0,0000	0,2150	0,8000	0,0000	0,0000	0,1532	0,5976	0,0000	0,0000	29,0965	10,1028	0,0000	0,0000	6,2973	2,3282	0,000382	
10.	Усть-Лабинские ЭС	0,0000	0,0000	1,5908	0,2707	0,0000	0,0000	0,5906	0,2112	0,0000	0,0000	35,3301	13,0137	0,0000	0,0000	8,1969	2,9498	0,000668	
11.	Юго-Западные ЭС	0,0154	0,0000	5,7253	1,5046	0,0385	0,0000	2,3762	0,9368	0,0000	0,0000	102,5598	19,6615	0,0000	0,0000	16,1833	5,7843	0,002618	
	Всего по ПАО «Кубаньэнерго»	0,0231	0,0008	1,5425	1,1110	0,0367	0,0090	0,8904	0,4990	0,0000	0,0000	19,4088	10,3204	0,0000	0,0000	3,7495	2,5390	0,000996	

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде, заполняется в произвольной форме.

В 2018 году ПАО «Кубаньэнерго» в целом выполнена основная задача производственной деятельности – поддержание достаточного уровня надежности функционирования электросетевого оборудования. Для достижения в 2018 году высокого уровня надежности электроснабжения потребителей электрической энергии годом ранее были сформированы и выполнены программы технического перевооружения, реконструкции, ремонта и технического обслуживания энергообъектов.

Основные мероприятия в объеме ТООиР, выполненные в 2017 году:

1. Содержание трасс ВЛ:

- расширение трасс – 305 га;
- расчистка трасс ВЛ – 968,5 га;

Ежегодное выполнение расширения и расчистки трасс ВЛ 35 кВ и выше позволило снизить аварийность из-за воздействия ДКР. По причине несвоевременной вырубki ДКР, в том числе угрожающих падением на провода, снижение количества аварий относительно 2016 года в сети 0,4 кВ и выше составило 57,8% (в 2016 году – 45 аварий, в 2017 году – 39 аварий, в 2018 году – 19 аварий).

2. Повышение грозоупорности электрооборудования:

- замена вентильных разрядников на ограничители перенапряжений нелинейные: 110 кВ – 61 шт., 35 кВ – 192 шт.;
- ремонт / замена физически изношенного грозозащитного троса на участках ВЛ 35-110 кВ – 130,4 км.

Выполнение работ по повышению грозоупорности ВЛ 35 кВ и выше позволило снизить аварийность с 116 аварий в 2016 году до 81 в 2017 году. В тоже время, несмотря на выполнение запланированного объема работ, в 2018 году отмечается рост аварийных отключений из-за воздействия атмосферных перенапряжений (грозы) с 81 отключения в 2017 году до 128 отключений в 2018 году. Это связано с повышенной грозовой активностью в 2018 году. По данным Государственного учреждения «Краснодарский краевой центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» (ГУ «КЦГМС») по Краснодарскому краю и республике Адыгея в 2018 году (с января по октябрь включительно) наблюдалось резкое увеличение среднегодовой продолжительности грозовой деятельности в часах по сравнению с 2017 годом. Так, в 2017 году была отмечена самая низкая грозовая активность, которая составила 45,02 ч., а в 2018 году – 70,3 ч. (увеличении на 56,2%).

3. Замена полимерной, фарфоровой, а также загрязненной стеклянной изоляции на ВЛ 35 кВ и выше – 33162 шт.

В результате количество случаев повреждений изоляторов на ВЛ 35 кВ и выше с 2016 года снизилось на 12% (в 2016 году – 66 аварий, в 2017 году – 48 аварий, в 2018 году – 58 аварий).

- замена опор ВЛ 35-110 кВ – 212 шт;

В результате случаи повреждения опор на ВЛ 35 кВ и выше в 2018 году не зафиксированы.

- замена провода на ВЛ 35 кВ и выше – 40,8 км;

В результате количество случаев повреждений проводов на ВЛ 35 кВ и выше снизилось с 2016 года на 41,8% (в 2016 году – 67 аварий, в 2017 году – 36 аварий, в 2018 году – 39 аварий).

- замена опор ВЛ 0,38-10 кВ – 3331 шт.;

В результате количество повреждений опор на ВЛ 6-10 кВ за 2018 год составило всего 2 случая (за исключением внешних воздействий: наезд транспорта и прочее).

- замена провода на ВЛ 0,38-20 кВ – 808,3 км;

- замена неизолированного провода 0,38-10 кВ на СИП – 111,7 км;

В результате количество случаев повреждений проводов на ВЛ 6-10 кВ снизилось с 2016 года на 67,0% (в 2016 году – 285 аварий, в 2017 году – 167 аварий, в 2018 году – 94 аварий).

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