

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»
в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01. 2004г. №24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии»
раскрывает информацию по пункту 19 подпункт «с»**

Информация по пункту 19 подпункт «с» о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации раскрывается по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти. Форма для раскрытия данной информации утверждена приказом Минэнерго России от 15.04.2014г. № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» и является приложением №7 к данному приказу.

1. Общая информация о сетевой организации

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, предшествовавшему отчетному (заполняется в произвольной форме).

№ пп	Категория	Значение		Динамика	
		2017	2018	шт.	%
1	Количество потребителей	62	184	122	196,77
1.1	<i>В т.ч. по уровню напряжения фактического подключения</i>				
1.1.1	ВН	0	0	0	0,00
1.1.2	СН1	0	0	0	0,00
1.1.3	СН2	27	29	2	7,41
1.1.4	НН	35	155	120	342,86
1.2	<i>В т.ч. по категории надежности электроснабжения</i>				
1.2.1	I	0	0	0	0,00
1.2.2	II	40	133	93	232,50
1.2.3	III	22	51	29	131,82
1.4	<i>В т.ч. по типу потребителей</i>				
1.4.1	Юрлица	61	183	122	200,00
1.4.2	Физлица	1	1	0	0,00

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, бесхозные

объекты электросетевого хозяйства, приборы учета с возможностью дистанционного сбора данных, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному (заполняется в произвольной форме).

№ пп	Категория	Значение		Динамика	
		2017	2018	шт.	%
1	Количество точек поставки	327	725	398	121,71
1.1	<i>В т.ч. по типу потребителей</i>				
1.1.1	Юрлица	326	724	398	122,09
1.1.2	Физлица	1	1	0	0,00
1.2	ВРУ в МКД	224	408	184	82,14
1.3	Бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства			0	0,00
1.4	ПУ с дистанционным сбором данных	174	206	32	18,39

1.3. Информация об объектах электросетевого хозяйства сетевой организации ООО «Энергия-Транзит»: 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 (заполняется в произвольной форме).

Длина воздушных линий и кабельных линий

Класс напряжения	Протяженность (по цепям), км	Динамика относительно года, предшествующего отчетному, %
1	2	3
Всего (все классы), в том числе:	137,06	100
ВЛ	4,16	100
КЛ	132,9	100
ЛЭП 0,4-110 кВ, в том числе:		
ВЛ 0,4-10 кВ	1,64	100
КЛ 0,4-10 кВ	132,9	100
ВЛ 110 кВ	2,52	100

Подстанции 110 кВ, 35 кВ, 6(10) кВ

Класс напряжения	Количество, шт.	Динамика относительно года, предшествующего отчетному, %
1	2	3
Всего (все классы)	59	101,8
6 (10) кВ	56	101,8
110 кВ	2	100

1.4. Уровень физического износа объектов электросетевого хозяйства сетевой организации ООО «Энергия-Транзит» с разбивкой по уровням

напряжения и по типам оборудования, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному, выражается в процентах по отношению к нормативному сроку службы объектов (заполняется в произвольной форме).

Объект электросетевого хозяйства	Уровень физического износа, %	Динамика относительно года, предшествующего отчетному, %
1	2	3
ГПП 110/10 кВ	54,1	109,7
ВЛ 110 кВ	47,1	112,6
ВЛ 10 кВ	31,2	136,2
КЛ 10 кВ	20,7	114,3
КЛ 6 кВ	28,8	174,5
КЛ 0,4 кВ	30,0	132,1
РП 10 кВ	42,1	109,6
ТП 10/6/0,4 кВ	39,8	118,1

Начальник ОБУЭЭ



А.Л. Ольхов

Главный инженер

М.Б. Поляков

2.1. Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по ООО «Энергия-Транзит» в 2018 году, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2017	2018 (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIDI})	0,564	0,2155	-38,2%
1.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0%
1.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
1.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,564	0,2155	-38,2%
1.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0%
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (Π_{SAIFI})	0,336	0,0979	-29,1%
2.1	ВН (110 кВ и выше)	0	0	0%
2.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
2.3	СН2 (1 - 20 кВ)	0,336	0,0979	-29,1%
2.4	НН (до 1 кВ)	0	0	0%
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) ($\Pi_{SAIDI, \text{план}}$)	-	-	-
3.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
3.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
3.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
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) ($\Pi_{SAIFI, \text{план}}$)	-	-	-

4.1	ВН (110 кВ и выше)	-	-	-
4.2	СН1 (35 - 60 кВ)	-	-	-
4.3	СН2 (1 - 20 кВ)	-	-	-
4.4	НН (до 1 кВ)	-	-	-
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	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	-

Главный инженер



Поляков М.Б.

2.2. Рейтинг структурных единиц ООО «Энергия-Транзит» по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии за 2018 год.

N	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	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН	ВН	СН 1	СН 2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Сетевой участок	-	-	0,2155	-	-	-	0,0979	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	Достигнуто не улучшаемое значение показателя

3	Всего по сетевой организации	-	-	0,215 5	-	-	-	0,097 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	Достигнуто не улучшаемое значение показателя
---	------------------------------	---	---	------------	---	---	---	------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

Главный инженер



М.Б. Поляков

2.3. Мероприятия, выполненные сетевой организацией ООО «Энергия-Транзит» в целях повышения качества оказания услуг по передаче электрической энергии в отчетном периоде (заполняется в произвольной форме).

№ п/п	Мероприятия	Сроки внедрения
1	2	3
Организационные мероприятия		
1	Анализ качества предоставляемых услуг	постоянно
2	Анализ аварийности в сетях	постоянно
3	Анализ и оптимизация максимальной мощности, режимов работы оборудования, распределения нагрузки	постоянно
4	Анализ схем электроснабжения, распределения нагрузки	постоянно
5	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами	постоянно
6	Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий, в том числе АИИС КУЭ	постоянно
Технические мероприятия		
7	Снижение расходов энергоресурсов на собственные и хозяйственные нужды	постоянно
Мероприятия по совершенствованию систем коммерческого и технического учета электроэнергии		
8	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности	постоянно
9	Установка приборов коммерческого учета электроэнергии для потребителей	по заявкам
10	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета электрической энергии	постоянно
11	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов технического учета электрической энергии	постоянно
12	Проведение рейдов по выявлению без учетного и бездоговорного потребления электроэнергии	постоянно

Прочая информация (пункт 2.4.), которую сетевая организация считает целесообразной для включения в отчет, касающаяся предоставления услуг по технологическому присоединению, отсутствует.

Главный инженер

М.Б. Поляков