

Таблица 2.1

Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по сетевой организации (АО "Пензенская горэлектросеть") в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному*

№	Показатель	Значение показателя, годы			
		2021	2022	2023	Динамика изменения показателя, %
1	2	3	4	5	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_{saidi})	1,551	2,718	2,773	-1,98
1.1	ВН (110 кВ и выше)				
1.2	СН1 (35-60 кВ)				
1.3	СН2 (1-20 кВ)				
1.4	НН (до 1 кВ)				
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P_{saifi})	1,399	1,815	1,628	11,49
2.1	ВН (110 кВ и выше)				
2.2	СН1 (35-60 кВ)				
2.3	СН2 (1-20 кВ)				
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) ($P_{SAIDI, план}$)	4,242	6,060	3,985	52,07
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) ($P_{SAIFI, план}$)	1,300	2,887	1,894	52,43
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, шт.				
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества электрической энергии по вине сетевой организации, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, шт.				

*Расчет индикативных показателей $saidi$, $saifi$ производился в соответствии с п. 2.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (утвержденных приказом № 1256 от 29 ноября 2016 года). В расчетах использовались точки поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения.