

2. Информация о качестве услуг по передаче электрической энергии

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.

N	Показатель	Значение показателя, годы		
		2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P _{saidi})			
1.1	ВН (110 кВ и выше)		0,00953	0,00953
1.2	СН1 (35-60 кВ)	0,169076	0,04924	-0,12052
1.3	СН2 (1-20 кВ)	0,197194	0,05139	-0,145804
1.4	НН (до 1 кВ)			
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии (P _{saifi})			
2.1	ВН (110 кВ и выше)		0,00200	0,00200
2.2	СН1 (35-60 кВ)	0,127205	0,01745	-0,109755
2.3	СН2 (1-20 кВ)	0,136029	0,02070	-0,115329
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})			
3.1	ВН (110 кВ и выше)	2,331	2,331	0
3.2	СН1 (35-60 кВ)	2,331	2,331	0
3.3	СН2 (1-20 кВ)	2,331	2,331	0
3.4	НН (до 1 кВ)	2,331	2,331	0
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})			
4.1	ВН (110 кВ и выше)	0,785	0,564	-0,221
4.2	СН1 (35-60 кВ)	0,785	0,564	-0,221
4.3	СН2 (1-20 кВ)	0,785	0,564	-0,221
4.4	НН (до 1 кВ)	0,785	0,564	-0,221
5	Количество случаев нарушения качества электрической энергии, подтвержденных актами контролирующих организаций и (или) решениями суда, штуки	0	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	0

Технический директор  Киселёв Е.А.

2.2. Рейтинг структурных единиц сетевой организации по качеству оказания услуг по передаче электрической энергии, а также по качеству электрической энергии в отчетном периоде.

N	Структурная единица сетевой организации	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П _{САИД}			Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, П _{САИГ}			Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации (смежной сетевой организации, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства), П _{САИГ1.план}			Показатель качества оказания услуг по передаче электрической энергии (отношение общего числа зарегистрированных нарушений качества электрической энергии по вине сетевой организации к	Планируемые мероприятия, направленные на повышение качества оказания услуг по передаче электроэнергии, с указанием сроков				
		ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2	ВН	СН1	СН2			ИН			
1	ООО Энергетическая компания «Радиан»	0,00953	0,049240,05139		0,002000,01745	0,02070		2,331	2,331	2,331	0,564	0,564	0,564	19	20	В соответствии с программой энергосбережения и энергоэффективности, утвержденной на 2020-2024 г.

Технический директор _____ Киселёв Е.А.

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												Всего				
		до 15 кВт включительно				свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно				свыше 150 кВт и менее 670 кВт					объекты по производству электрической энергии			
		2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя, %	2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя, %	2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя, %	2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя, %		2022 год	2023 год	Динамика изменения показателя, %	
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	12	10	-16,6	27	25	-7,4	20	12	-40	12	6	-50				124	
2	Число заявок на технологическое присоединение, по которым направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	6	5	-16,6	11	5	-54,5	7	1	-85,7	5		0				40	
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				0	
3.1	по вине сетевой организации	0	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				0	
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, дней	17	17	0	17	17	0	17	17	0	17	17	0				17	
5	Число заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	2	3	50	2	3	50	1	1	0	0	0	0				12	
6	Число исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, штуки	2	3	50	2	3	50	1	1	0	0	0	0				12	
7	Число исполненных договоров об осуществлении	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0	

* 1. Расчет стоимости технологического присоединения осуществляется в соответствии с Приказом № 79-674-спр от 29.11.2022 «Об утверждении тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год».

** 2. В случае осуществления льготного технологического присоединения расчет стоимости осуществляется в соответствии с Приказом № 79-666-спр от 29.11.2022 «Об установлении льготных ставок за 1 кВ запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области».



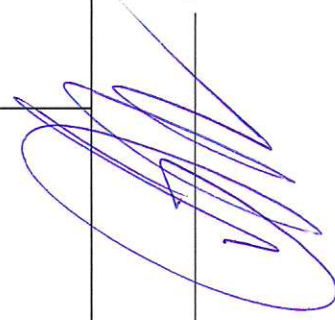
Ведущий экономист _____ Казусь Е.Г.

4. Качество обслуживания

4.2. Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей.

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 названия организаций)
1	г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184	Офисное помещение	г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184, офисное помещение, кабинет № 203	т. (3952) 444-657 e-mail: tp@radian-holding.ru	Пн-пт 9.00 - 18.00	Технологическое присоединение	14	12	0	-

Директор по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению _____ Ащенко А.Н.




4. Качество обслуживания

4.3. Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи.

N	Наименование	Единица измерения
1	Перечень номеров телефонов, выделенных для обслуживания потребителей: Номер телефона по вопросам энергоснабжения: Номера телефонов центров обработки телефонных вызовов:	8(3952) 444-657 Иркутск: 8(3952) 475-653, 8-902-512-12-79 Ангарск 8(3955) 60-80-18, 8-901-665-47-36 -
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	89
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	89
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматически системой интерактивного голосового меню	-
3	Среднее время ожидания ответа потребителем при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	1 мин.
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	1 мин.

Директор по транспорту электроэнергии
и технологическому присоединению



Ащенков А.Н.

