

Расчет надежности и качества услуг ТСО: согласно приказа Минэнерго №718 от 14.10.2013г. (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 №1256)

Наименование ТСО:

ООО "КЭС Оренбуржья"

Отчетный период:

2023 год

Содержание:

№ п/п	Наименование формы
1	Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации
2	Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой
3	Форма 1.7. Предложение сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2020-2024
4	Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных
5	Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2023 года
6	Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2023 года
7	Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации
8	Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
9	Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевых организаций за 2023 г.
10	Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей - 2023 г.

Генеральный директор

Должность

*М.И. Сорокин*

Подпись



М.И. Сорокин

Ф.И.О.

Приложение № 1

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 1.1 Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации 2023 год**

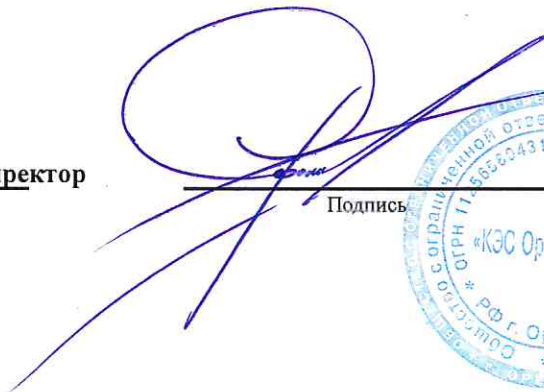
**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование ТСО

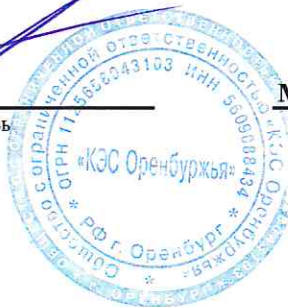
№№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
	1	2	3
1	Оперативный журнал ф.8.1	12,92	1
2	Оперативный журнал ф.8.1	2,63	10
3	Оперативный журнал ф.8.1	2,58	5
4	Оперативный журнал ф.8.1	3,08	1
5	Оперативный журнал ф.8.1	0,43	1
6	Оперативный журнал ф.8.1	8,8	5
7	Оперативный журнал ф.8.1	6,12	1
8	Оперативный журнал ф.8.1	3,333	55
9	Оперативный журнал ф.8.1	1,73	1
	Итого:	41,623	80

**Генеральный директор**

Должность



Подпись



**М.И. Сорокин**

Ф. И. О.

Приложение № 1

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 1.3 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.**

2023 год

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии  11152
3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{said}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3)  0,02608
4	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ( $\Sigma$ столбец 28 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3)  0,00717

Директор

Должность

Подпись

М.И. Сорокин

Ф.И.О.



Приложение №1

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 1.7. Предложение сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2020-2024**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{сидi}}$ ), час.	Улучшение качества технического обслуживания электрической сети и оперативной работы ООО "КЭС Оренбуржья"		1,33000	1,30000	1,30000	1,28000	1,28000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{\text{саif}}$ ), шт.	Улучшение качества технического обслуживания электрической сети и оперативной работы ООО "КЭС Оренбуржья"		0,80000	0,78000	0,78000	0,77000	0,77000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ( $\Pi_{\text{тпр}}$ )	Внедрен и поддерживается в актуальном состоянии бизнес-процесс "Технологическое присоединение", позволяющий повысить качество организации работы и эффективность управления деятельностью предприятия в рамках вида деятельности "Технологическое присоединение".		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Генеральный директор

Должность

Подпись

М.И. Сорокин

Ф.И.О.



Приложение № 1

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций 2023 год**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование ТСО

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование подтверждающих документов
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении, км.	356,638	
1,1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км.	6,872	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи, %	1,93	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	11152	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	100	
5	Средняя летняя температура, °С	21	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ( $P_{saidi}$ )	8	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю ( $P_{saidi}$ )	6	

**Генеральный директор**

Должность

Подпись

**М.И. Сорокин**

Ф.И.О.



Приложение №3  
к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций  
(в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2023 года**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование ТСО

Показатель	Значение
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период <b>направлен проект договора</b> об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт., Nзаяв тпр	1126
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период <b>направлен проект договора</b> об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его <b>направления</b> , шт., N <sup>ис</sup> заяв тпр	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, П заяв тпр	1

**Генеральный директор**

Должность

**М.И. Сорокин**

Ф.И.О.



Должность

Приложение N 3

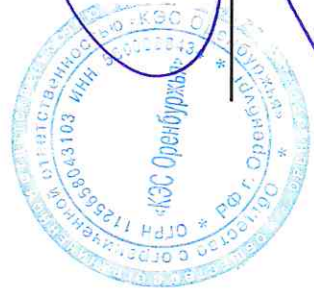
к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2023 года**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование ТСО

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт., (N <sub>сд тпр</sub> )	920
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт., (N <sub>нс сд тпр</sub> )	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, (P <sub>нс тпр</sub> )	1



**Генеральный директор**

Должность

Подпись

**М.И. Сорокин**

Ф.И.О.

Приложение №4

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Показатель	№ формулы методических указаний	2023 г.
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, ( $\Pi_{saidi}$ )	2	0,02608
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, ( $\Pi_{saifi}$ )	3	0,00717
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ( $\Pi_{тпр}$ )	7 или 12	1
Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$ , ( $\Pi_{тпр}^{пл}$ )	п 4.1	1
Плановое значение показателя $\Pi_{saidi}$ , ( $\Pi_{saidi}^{пл}$ )	п 4.2	1,28000
Плановое значение показателя $\Pi_{saifi}$ , ( $\Pi_{saifi}^{пл}$ )	п 4.2	0,77000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, ( $K_{над1}$ )	п 5	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, ( $K_{над2}$ )	п 5	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, ( $K_{кач1}$ )	п 5	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, ( $K_{кач3}$ )	п 5	0

**Генеральный директор**

Должность

Подпись

**М.И. Сорокин**

Ф.И.О.



Приложение №4

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование ТСО

Показатель	№ формулы методических указаний	2023 г.
1	2	3
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, ( $K_{над1}$ )	пп. 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, ( $K_{над2}$ )	пп. 5	0
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, ( $K_{кач1}$ )	пп. 5	0
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, ( $K_{кач3}$ )	пп. 5	0
5. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, ( $K_{об}$ )	пп. 5	0

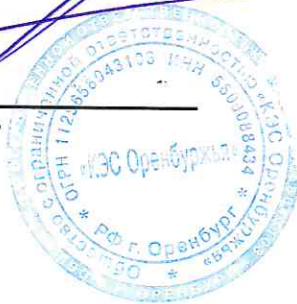
**Генеральный директор**

Должность

Подпись

**М.И. Сорокин**

Ф.И.О.





12	ООО "КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. О-3	10 (10.5)	08,00 2023.05.30	14,02 2023.05.30	П	6,033	ВЛ 10 (10.5) кВ л. 39-8									0	0	0	0	110								1
13	ООО "КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. С-4	10 (10.5)	11,32 2023.06.20	16,17 2023.06.20	П	4,75	ВЛ 10 (10.5) кВ л. С-4										0	0	0	0								1
14	ООО "КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 20-4	10 (10.5)	18,20 2023.06.21	21,25 2023.06.21	В	3,08	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2041										0	0	0	0	55	21.06.2023	3.4.14	4.12	3.4.14	4.12		1
15	ООО "КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. 20-4	10 (10.5)	16,42 2023.07.13	17,17 2023.07.13	П	0,583	л. 20-4, ТП-2073										0	0	0	0	65							1
16	ООО "КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. И-10	10 (10.5)	16,10 2023.07.16	16,59 2023.07.16	П	0,817	л. И-10, ТП-1062										0	0	0	0	75							1
17	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. Ру-1	10 (10.5)	17,19 2023.07.22	18,36 2023.07.22	П	1,283	л. Ру-1, ТП-1601										0	0	0	0	55							1
18	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	КЛ л. 10-22	6 (6.3)	11,58 2023.07.25	12,24 2023.07.25	В	0,43	КЛ 6 (6.3) кВ л. 10-22, ТП-1883										0	0	0	0	45	25.07.2023	3.4.8	4.4	3.4.8	4.4		1
19	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ ф. А-9	10 (10.5)	18,12 2023.08.22	03,00 2023.08.23	В	8,8	ВЛ 10 (10.5) кВ ф. А-9										0	0	0	0	180	22.08.2023	3.4.8.5	4.12	3.4.8.5	4.12		1
20	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 21-38	10 (10.5)	20,39 2023.10.21	02,46 2023.10.22	В	6,12	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2138										0	0	0	0	55	21.10.2023	3.4.8.5	4.21	3.4.8.5	4.21		1
21	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. Бл-5	10 (10.5)	00,45 2023.10.22	16,57 2023.10.22	П	16,2	ВЛ 10 (10.5) кВ л. Бл-5										0	0	0	0	0							1
22	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ л. Р-22	10 (10.5)	01,22 2023.10.22	10,10 2023.10.22	П	8,8	ВЛ 10 (10.5) кВ л. Р-22										0	0	0	0	0							1
23	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 15-71	10 (10.5)	14,02 2023.11.01	18,00 2023.11.01	П	3,967	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1571										0	0	0	0	95							1
24	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 16-00	10 (10.5)	10,05 2023.11.09	11,39 2023.11.09	П	1,567	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1600										0	0	0	0	125							1
25	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 22-65	10 (10.5)	04,20 2023.11.21	07,40 2023.11.21	В	3,333	ТП 10 (10.5) кВ ТП-2265										0	0	0	0	160	21.11.2023	3.4.9	4.13	3.4.9	4.13		1
26	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 18-64	10 (10.5)	12,20 2023.12.10	19,06 2023.12.10	П	6,767	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1864										0	0	0	0	0							1
27	ООО "КЭС Оренбурья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП л. 10-39	10 (10.5)	11,00 2023.12.12	14,00 2023.12.12	П	3	КЛ 10 (10.5) кВ ТП-1039										0	0	0	0	0							1

28	ООО КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	КЛ	ТП-1062 - ТП-1902	10 (10.5)	20,56 2023.12.19	22,40 2023.12.19	В	1,73	КЛ 10 (10.5) кв ТП-1062 - ТП-1902															19.12.2023	3.4.8.5	4.12	1		
29	ООО КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ВЛ	л. Ю3-9	10 (10.5)	11,15 2023.12.28	14,28 2023.12.28	П	3,217	ВЛ 10 (10.5) кв л. Ю3-9																				1
30	ООО КЭС Оренбуржья" Служба эксплуатации электрических сетей	ТП	ТП-1871	10 (10.5)	14,28 2023.12.28	18,10 2023.12.28	П	3,7	КЛ 10 (10.5) кв ТП-1871		55	0	0	55	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0	1

**Генеральный директор**

**М.И. Сорокин**



Приложение N 8

к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (в редакции Приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256)

**Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организации**

**ООО "КЭС Оренбуржья"**

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии
		11152
1.1	СН-2 (6-10 кВ), шт.	82
1.2	НН (до 1 кВ), шт.	11070
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) (=B;=1) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ ) 0,02608
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Pi_{saifi}$ ), шт	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 (=B;=1) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ ) 0,00717
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saidi}$ ), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) (=П) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ ) 0,22222
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Pi_{saifi}$ ), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ( $\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 (=П) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3$ ) 0,05595

**Генеральный директор**

Должность

Подпись

**М.И. Сорокин**

Ф.И.О.

