

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

ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой 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 2310
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,0245671
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,008658009

Заместитель генерального
директора - главный инженер

Должность

Чебан А.В.

Ф.И.О.

Подпись

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹ (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²					Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
	2022	2023	2024	2025	2026		2022	2023	2024	2025	2026
Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сиди}}$), час.	Создание и комплектование собственной оперативно-выездной бригады. Формирование аварийного запаса оборудования и материалов	Создание системы телесигнализации об аварийных событиях на оборудовании (первый этап)	Создание системы телесигнализации об аварийных событиях на оборудовании (второй этап)	Анализ состояния и поддержание работоспособности систем аварийной автоматики (АВР)	Формирование второй эксплуатационной бригады для повышения оперативности и в аварийной ситуации. Создание производственной базы	Финансирование: за счет тарифа на передачу электроэнергии	0,18	0,1773	0,175	0,172	0,1694
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{сиди}}$), шт.	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР. Техническое обслуживание	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР.	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР. Закупка оборудования	Проведение плановых ремонтов и испытаний оборудования согласно плана ППР. Закупка оборудования	Проведение плановых ремонтных работ и испытаний оборудования согласно плана ППР. Информирование	Финансирование: за счет тарифа на передачу электроэнергии	0,133	0,131	0,129	0,127	0,1252
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{тпр}}$)	Поддержание работоспособности личного кабинета заявителя	Расширение спектра оказываемых потребителю услуг собственным персоналом	Формирование на сайте новостного портала для информирования потребителей о деятельности компании	Создание системы автоинформирования потребителей о плановых и аварийных отключениях электроэнергии	Создание Call-центра (горячая линия) по вопросам информирования потребителей по вопросам прекращения подачи напряжения	Финансирование: за счет тарифа на технологическое присоединение	1	1	1	1	1

Заместитель генерального директора

- главный инженер

Должность

Чебан А.В.

Ф.И.О.

Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.

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

ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	694,64	Договоры аренды электросетевого хозяйства №№83-2-АЭ-0921 от 08.09.2021; 59-2-АЭ-0822 от 05.08.2022; 68-2-АЭ-0822 от 31.08.2022; 67-2-АЭ-0822 от 31.08.2022; 37-2-АЭ-0623 от 27.06.2023; 38-2-АЭ-0623 от 27.06.2023; 39-2-АЭ-0623 от 27.06.2023; 50-2-АЭ-0823 от 01.08.2023; 77-2-АЭ от 02.10.2023; 78-2-АЭ от 16.10.2023; 109-2-АЭ от 30.12.2023; 89-2-АЭ от 12.07.2024; 110-2-АЭ от 19.08.2024; 111-2-АЭ от 19.08.2024; 112-2-АЭ от 19.08.2024; 108-2-АЭ от 16.08.2024; 109-2-АЭ от 16.08.2024; Договоры купли- продажи №№ 55-2-ВЭ-0721 от 21.07.2021 г., 61-2-ВЭ-0721 от 06.08.2021 г., 75-2-ВЭ-0921 от 02.09.2021 г., 76-2-ВЭ-0921 от 02.09.2021 г., 117-2-ВЭ-122 от 21.12.2021 г., 6-2-ВЭ-0223 от 01.02.2023 г., 7-2-ВЭ-0223 от 01.02.2023 г., 8-2-ВЭ-0223 от 01.02.2023 г., 78-2-ВЭ-0223 от 01.02.2023 г., 71-2-ВЭ-0922 от 07.09.2022 г., 95-2-ВЭ-1222 от 07.12.2022; 48-2-ВЭ-0823 от 01.08.2023; 49-2-ВЭ-0823 от
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	684,90	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1) 98,6	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	(значение из формы п. 1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям) 2310	

4	Число разъединителей и выключателей, шт.	2573	Договоры аренды электросетевого хозяйства №№49-2-АЭ-0823 от 04.08.2023; 51-2-АЭ от 24.05.2024; 51-2-АЭ от 24.05.2024; 88-2-АЭ от 12.07.2024; 44-2-АЭ от 10.04.2024; 89-2-АЭ от 12.07.2024; 108-2-АЭ от 16.08.2024; 1098-2-АЭ от 16.08.2024; 39-2-АЭ-0623 от 27.06.2023; 110-2-АЭ от 19.08.2024; 112-2-АЭ от 19.08.2024; 68-2-АЭ-0822 от 31.08.2022; 38-2-АЭ-0623 от 27.06.2023; 53-2-АЭ от 16.04.2024; 37-2-АЭ-0623 от 27.06.2023; 111-2-АЭ от 19.08.2024; 47-2-АЭ от 16.04.2024; Договоры купли-продажи №№61-2-ВЭ-0821 от 06.08.2021; 70-2-ВЭ-0821 от 27.08.2021; 72-2-ВЭ от 06.10.2024; 55-2-ВЭ-0721 от 21.07.2021; 78-2-ВЭ от 16.10.2023; 79-2-ВЭ от
5	Средняя летняя температура, °С	25	-
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	(форма 9.1) 5	-
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiifi	(форма 9.2) 5	-

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) - протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % - доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей - совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура - в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации".

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2024

ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
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 направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	89
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Заместитель генерального
директора - главный инженер
Должность

Чебан А.В.
Ф.И.О.


Подпись

Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период _____ за 2024 год

ООО ЦЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

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. ($N_{сд\ тпр}$)	48
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. ($N^{nc}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1

Заместитель генерального
директора - главный инженер

Чебан А.В.

Должность

Ф.И.О.



Подпись

Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2024 год

ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 11,7
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нна\text{ тпр}}$)	1

Заместитель генерального
директора - главный инженер

Должность

Чебан А.В.

Ф.И.О.



Подпись

Форма 8.1.¹ Журнал учета данных первичной информации по всем
прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах
сетевой организации за 2024 года

Наименование сетевой организации ООО "ЦЭК"																						
Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень сетевых средств оптимизации, в том числе переносимых перенос		

7	ООО "ГРЭС"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	10.41 2024.03.16	11.39 2024.03.16	В	0,97	ТП 6 (6.3) кВ ТП-309/Всв ЛЭЭП ТП	1	0	2	0	1	0	0	0	0	1	1	83	АО «Богородская энергосеть»	007 2024.03.16	3.4.8.5	4.21	0
8	ООО "ГРЭС"	КЛ	КЛ-10кВ ТП-41 - ТП-16	10 (10.5)	13.52 2024.03.24	18.37 2024.03.24	В	4.75	ТП 10 (10.5) кВ ТП- 41(Всв ЛЭЭП ТП) ТП 10 (10.5) кВ ТП-16(Всв ЛЭЭП ТП) ТП 10 (10.5) кВ ТП- 7 ТП 10 (10.5) кВ ТП-8	0	0	11	0	0	0	0	0	0	11	0	170		008 2024.03.24	3.4.14	4.12	1
9	ООО "ГРЭС"	ТП	ТП-Светлогорская	10 (10.5)	05.02 2024.04.02	10.45 2024.04.02	В	5.72	ТП 10 (10.5) кВ ТП- 316(Всв ЛЭЭП ТП)	Котель- ная КНС	0	2	0	2	0	0	0	0	2	0	158		009 2024.04.02	3.4.8.5	4.21	0
10	ООО "ГРЭС"	РП	РП-230	0.38	17.20 2024.04.11	17.50 2024.04.11	В	0.5	РП 10 (10.5) кВ РП-230	0	8	9	0	8	1	0	0	0	9	0	138		010 2024.04.11	3.4.14	4.21	1
11	ООО "ГРЭС"	КЛ	КЛ-6кВ фид.76 ПС-836 - РП-77 с.2	6 (6.3)	07.33 2024.04.17	09.50 2024.04.17	А	2.28	РП 6 (6.3) кВ РП-77 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-4 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-1535 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-1604 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-890 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-877 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-876 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-1605 с.2	0	0	241	0	0	241	0	0	0	241	0	1390		011 2024.04.17	3.4.14	4.12	0
12	ООО "ГРЭС"	КЛ	КЛ-6кВ фид.66 ПС-836 Свободная - РП-82 сек.2	6 (6.3)	00.55 2024.05.17	01.37 2024.05.17	А	0.7	РП 6 (6.3) кВ РП-82 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-1596 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-1597 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП-1598 с.2 ТП 6 (6.3) кВ ТП- Голыфи-Клуба	0	0	112	0	0	112	0	0	0	112	0	697.5		012 2024.05.17	3.4.14	4.12	0
13	ООО "ГРЭС"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	19.30 2024.05.22	02.00 2024.05.23	В	6.5	ТП 6 (6.3) кВ ТП-309/Всв ЛЭЭП ТП	1	0	2	0	1	0	0	0	0	1	1	83	АО «Богородская энергосеть»	013 2024.05.22	3.4.8.5	4.21	0
14	ООО "ГРЭС"	ТП	ТП-3	6 (6.3)	20.30 2024.05.22	02.00 2024.05.23	В	5.5	ТП 6 (6.3) кВ ТП-309/Всв ЛЭЭП ТП	1	0	2	0	1	0	0	0	0	1	1	83	АО «Богородская энергосеть»	013 2024.05.22	3.4.8.5	4.21	0
15	ООО "ГРЭС"	РП	РП-27	10 (10.5)	16.25 2024.11.29	19.57 2024.11.29	В	3.53	РП 10 (10.5) кВ РП- 27 ТП 10 (10.5) кВ ТП- 275 ТП 10 (10.5) кВ ТП- 277 ТП 10 (10.5) кВ ТП- 276	КПС, ж/д-3; ЦТП	0	38	0	38	0	0	0	0	34	0	1515		014 2024.12.02	3.4.12.5	4.7	0
16	ООО "ГРЭС"	КЛ	КЛ-10кВ ф.12 ПС-Александров сек.2 -	10 (10.5)	12.14 2024.12.26	19.56 2024.12.26	В	7.7	КЛ-10кВ ф.12 ПС Александров сек.2 - КТП- 705	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	651		015 2024.12.27	3.4.8	4.4	0
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	48.54	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	0
- по аварийным ограничениям							А	11.1	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	0
- по сверхплановым отключениям							В	37.44	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	0; 1
- по сверхплановым отключениям							В1		х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	1

Заместитель генерального директора - главный инженер
Чебан А.В.
ФИО
Должность

1 Если восстановление режима потребления электрической энергии потребителей услуг в рамках одного прекращения передачи электрической энергии происходит в разное время, то форма заполняется отдельно по каждому такому случаю.

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года

ООО "ЦЭК"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 2310
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 0
1.3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 215
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии 2095
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,0245671
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ Формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны 1 0,008658009
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 $((\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ Формы } 8.3)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 (Σ столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П" 0

Заместитель генерального
директора - главный инженер

Должность

Чебан А.В.

Ф.И.О.



Подпись