

Форма 1.3.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года

ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 1385
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 417
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 968
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum_{\text{столбец 9}} * \text{столбец 17}) / \text{подпункт 1.1 образца формы 1.3.1}$ 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum_{\text{столбец 9}} * \text{столбец 18}) / \text{подпункт 1.2 образца формы 1.3.1}$ 0 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

4	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (Π_{saidiCH2}), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1</p> $\frac{(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19)}{\text{подпункт 1.3 образца формы 1.3.1}}$ <p>0</p> <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Π_{saidiHH}), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1</p> $\frac{(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20)}{\text{подпункт 1.4 образца формы 1.3.1}}$ <p>0</p> <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (Π_{saifiBH}), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1</p> $\frac{(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1)}{\text{подпункт 1.1 образца формы 1.3.1}}$ <p>0</p> <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (Π_{saifiCH1}), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1</p> $\frac{(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1)}{\text{подпункт 1.2 образца формы 1.3.1}}$ <p>0</p> <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (Π_{saifiCH2}), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1</p> $\frac{(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1)}{\text{подпункт 1.3 образца формы 1.3.1}}$ <p>0</p> <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Π_{saifiHH}), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1</p> $\frac{(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1)}{\text{подпункт 1.4 образца формы 1.3.1}}$ <p>0</p> <p>При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»</p>

Генеральный директор

Ковалев А.Л.

Должность

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись



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

ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	29
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

Генеральный директор

Должность

Ковалев А.Л.

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 2024

ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

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. ($N_{\text{сд тпр}}$)	20
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. ($N_{\text{сд тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{\text{нс тпр}}$)	1

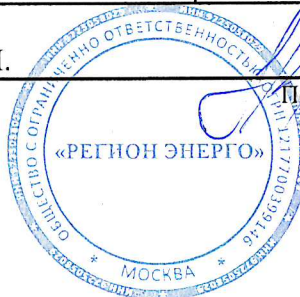
Генеральный директор

Должность

Ковалев А.Л.

Ф.И.О.

Подпись



Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг
сетевой организации
ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (главы) Методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	0
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Глава IV(1) Методических указаний	
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Глава IV(2) Методических указаний	2,0655
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Глава IV(2) Методических указаний	0,5001
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V Методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V Методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Глава V Методических указаний	

Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач3}}$ (для территориальной сетевой организации)	Глава V Методических указаний	0

Генеральный директор

Ковалев А.Л.

Должность

Фамилия, имя и отчество (при наличии)

Подпись



Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг
ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ главы Методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Глава V	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации 0
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Глава V	Для территориальной сетевой организации 0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Глава V	0,6

Генеральный директор

Ковалев А.Л.

Должность

Фамилия, имя и отчество (при наличии)

Подпись



Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации
по всем прекращением передачи электрической энергии,
произошедших на объектах сетевой организации
за 12 месяцев 2024 года

ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

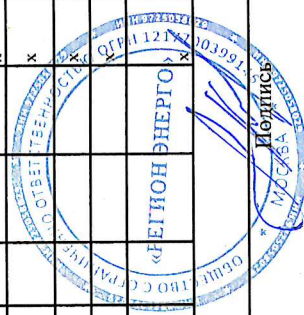
Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Форма 8.1. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 12 месяцев 2024 года

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Номер прекращения передачи электрической энергии и деления сетевой организации/Номер итерации	Наименование структурного подразделения	Вид объекта: Кабельная линия (далее - КЛ), Воздушная линия (далее - ВЛ), Кабельно-воздушная линия (далее - КВЛ), Подстанция (далее - ПС), Трансформаторная подстанция (далее - ТП), Распределительный пункт (далее - РП)	Диспетчерское наименование объекта	Высший класс напряжения	Время и дата начала прекращения	Время и дата возобновления	Вид прекращения	Причина	Перечень объектов	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло повреждение, запись в оперативном журнале	Перечень смежных сетевых организаций, загрузка которых	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в том числе индикативных показателей
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии		в разделении уровней напряжения энергоспринимающих устройств потребителей электрической энергии		Смешанные сетевые организации		Номер акта расследования аварии	Код технической причины	Код дня							
													1-я категория	2-я категория	3-я категория	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (27,5 - 60 кВ)	СН2 (1 - 20 кВ)				НН (до 1 кВ)						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	27	
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:																												
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																												
- по аварийным ограничениям																												
- по внеплановым отключениям																												
- по регламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																												



Генеральный директор
Ковалев А.Л.
Должность
Фамилия, имя, отчество (при наличии)

(в ред. Приказа Минэнерго России от 14.06.2023 № 399)

Форма 8.3.1. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которых начинается с 2024 года

ООО "РЕГИОН ЭНЕРГО"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Число точек поставки сетевой организации за расчетный период регулирования, шт., в том числе по уровням напряжения, шт.:	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 1385
1.1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.2	СН1 (27,5 - 60 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 0
1.3	СН2 (1 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 417
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 968
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 13 \text{ образца формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1» 0

4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saidi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 13 образца формы 8.1 и значения подпункта 1 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13$) / подпункт 1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
4.1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saidiВН,рем}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17$) / подпункт 1.1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
4.2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saidiСН1,рем}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18$) / подпункт 1.2 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiСН2,рем}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19$) / подпункт 1.3 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiНН,рем}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20$) / подпункт 1.4 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saiфi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 13 \text{ образца формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saiфiВН,рем}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1 ($\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3.1$) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0

5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifCH1,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1</p> <p>(Σ столбец 18 образца формы 8.1 / подпункт 1.2 образца формы 8.3.1)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p>0</p>
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifCH2,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1</p> <p>(Σ столбец 19 образца формы 8.1 / подпункт 1.3 образца формы 8.3.1)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p>0</p>
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifHH,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1</p> <p>(Σ столбец 20 образца формы 8.1 / подпункт 1.4 образца формы 8.3.1)</p> <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p>0</p>

Генеральный директор

Должность

Ковалев А.Л.

Фамилия, имя, отчество (при наличии)

Подпись

