

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

ООО "Завьялово Энерго"

(наименование электросетевой организации)

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	292,40	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	20,91	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	7,15%	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	6981	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	366	
5	Средняя летняя температура, °С	20,3	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	(форма 9.1)
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psairi	6	(форма 9.2)

<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".

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) <1>:

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности Cm,i,δ	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности Rm,i	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K1m	Коэффициент Km
				<3>	<3>
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура 20 °С и более	9,6239	0,09249	0,3	0,3
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20 °С, число разъединителей и выключателей менее 25 000 штук	4,73976	0,08958	0,3	0,3
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, средняя летняя температура менее 20 °С, число разъединителей и выключателей 25 000 штук и более	2,92521	0,09119	0,3	0,3
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	3,3358	0,1339	0,3	0,3
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	2,33098	0,21968	0,3	0,3
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки менее 10 000 штук	4,50546	0,28362	0,3	0,3
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность менее 20 штук/км, число точек поставки 10 000 штук и более	6,11309	0,1817	0,3	0,3
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, плотность 20 штук/км и более	5,85076	0,18958	0,3	0,3
9	ЛЭП менее 10 км	1,30368	0,19007	0,3	0,3

<1> Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff) производится в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).

<2> 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 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, штук;
 число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности, штук;
 плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, штук/км.

<3> Коэффициенты K1m и Km - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m-й группы территориальных сетевых организаций, порядок применения которых определяется Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).

Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом характеристики и (или) условия деятельности, сформированные по показателю средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) <1>:

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности $C_{m,i,\delta}$	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности $R_{m,i}$	Значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых	
				Коэффициент K_{1m} <3>	Коэффициент K_m <3>
1	2	3	4	5	6
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%	1,96744	0,079	0,3	0,3
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более	1,23355	0,13948	0,3	0,3
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%	1,78816	0,14553	0,3	0,3
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более	0,75108	0,17702	0,3	0,3
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более	0,56439	0,17379	0,3	0,3
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%	1,00795	0,16107	0,3	0,3
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	0,78503	0,24091	0,3	0,3
8	ЛЭП менее 10 км	0,92642	0,12407	0,3	0,3

<1> Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) производится в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).

<2> 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 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, штук;
 число точек поставки - значение максимального за год числа точек поставки потребителей услуг территориальной сетевой организации, используемое для расчета показателей надежности и индикативных показателей надежности, штук;
 плотность - отношение числа точек поставки к ЛЭП, штук/км.

<3> Коэффициенты K_{1m} и K_m - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций, порядок применения которых определяется Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21.06.2017 N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный N 47450).

Форма 1.7.1. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2024 года)

ООО "Завьялово Энерго"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя (информация представляется справочно)	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы (количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года)				
				2025	2026	2027	2028	2029
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saidiВН}$), ч			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
2	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{saifiВН}$), шт.			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saidiСН2}$), ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{saifiСН2}$), шт.			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{saidiСН1}$), ч			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!

6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (Π_{saifCH1}), шт.			#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
7	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Π_{saifdHH}), ч			0,183	0,181	0,178	0,175	0,173
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (Π_{saifHH}), шт.			0,051	0,050	0,050	0,049	0,048
9	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($\Pi_{\text{тпр}}$)			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

¹п.4.2.2. 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 Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Расчет промежуточных показателей для определения плановых значений и расчет коэффициента максимальной динамики улучшения значений показателей надежности

ООО "Завьялово Энерго"

5

кол-во лет в долгосрочном периоде регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2021 года	Факт 2022 года	Факт 2023 года	Среднее фактическое значение показателя	Минимальное значение в соответствии с п. 4.2.2 МУ	Базовые значения показателей надежности для соответствующей группы ТСО, См,δ	Значения показателя уровня надежности в соответствии с п.4.2.5 МУ	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности Rm,j	Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг, гп,j
1	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	0,1508	0,1364	0,2564	0,1812	0,1812	4,50546	4,37131	0,28362	0,01500
1.2.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaiddВН), час	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!				
1.3.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaiddСН1), час	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!				
1.4.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaiddСН2), ч	0,3855	0,0000	0,0000	0,1285	0,0000				
1.5.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaiddНН), ч	0,1440	0,1410	0,2647	0,1833	0,1833				
2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif), шт.	0,0654	0,0246	0,0625	0,0508	0,0508	1,00795	0,97794	0,16107	0,01500
2.1.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (PsaifВН), шт.	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!				
2.2.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (PsaifСН1), шт.	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!				
2.3.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (PsaifСН2), шт.	0,1366	0,0000	0,0000	0,0455	0,0000				
2.4.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (PsaifНН), шт.	0,0633	0,0254	0,0645	0,0511	0,0511				
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	1,00	1,00	1,00	1,00	1,0000				

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 "Завьялово Энерго"
Наименование сетевой организации

№ п/п		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 6981
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 219
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 6762
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1$ #ДЕЛ/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 ($P_{\text{срСН1}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1$ #ДЕЛ/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 ($P_{\text{срСН2}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1$ 0,000 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1$ 0,264717539 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{афВН}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1)$ #ДЕЛ/0! При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{афСН1}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1)$ #ДЕЛ/0! При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{афСН2}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1)$ 0,000 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{афНН}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1)$ 0,064477965 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

должность

ФИО

подпись

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 "Завьялово Энерго"
Наименование сетевой организации

№ п/п		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 6713
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 219
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 6494
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1$ #ДЕЛ/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 ($P_{\text{срСН1}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1$ #ДЕЛ/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 ($P_{\text{срСН2}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1$ 0,000 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1$ 0,140999384 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{афВН}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1)$ #ДЕЛ/0! При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{афСН1}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1)$ #ДЕЛ/0! При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{афСН2}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1)$ 0,000 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{афНН}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1)$ 0,025408069 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

должность

ФИО

подпись

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 "Завьялово Энерго"
Наименование сетевой организации

№ п/п		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 6516
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 183
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 6333
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{срВН}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1$ #ДЕЛ/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 ($P_{\text{срСН1}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1$ #ДЕЛ/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 ($P_{\text{срСН2}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1$ 0,386 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
5	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{срНН}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1$ 0,144045318 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
6	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН ($P_{\text{афВН}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 1.3.1)$ #ДЕЛ/0! При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
7	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 ($P_{\text{афСН1}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 1.3.1)$ #ДЕЛ/0! При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
8	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 ($P_{\text{афСН2}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 1.3.1)$ 0,137 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»
9	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН ($P_{\text{афНН}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 1.3.1 $(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 1.3.1)$ 0,063319122 При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны «В», а в столбце 27 равны «1»

должность

ФИО

подпись

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети

ООО "Завьялово Энерго" за **2023** год.
(наименование электросетевой организации)

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. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	304
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. ($N_{\text{заяв тпр}}^{\text{нс}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1,0000

Директор
(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети

_____ за _____
ООО "Завьялово Энерго" за **2022** год.
 (наименование электросетевой организации)

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 _{заяв тпр})	390
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 ^{нс} _{заяв тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (P _{заяв тпр})	1,0000

Должность
(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети

_____ **ООО "Завьялово Энерго"** _____ за **2021** год.
(наименование электросетевой организации)

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 _{заяв тпр})	513
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 ^{нс} _{заяв тпр})	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (P _{заяв тпр})	1,0000

Директор
(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

_____ **ООО "Завьялово Энерго"** _____ за **2022** год.
(наименование электросетевой организации)

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. ($N_{сд\ тпр}$)	328
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. ($N_{сд\ тпр}^{nc}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1,0000

Директор
(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

_____ **ООО "Завьялово Энерго"** _____ за **2021** год.
(наименование электросетевой организации)

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. ($N_{сд\ тпр}$)	423
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. ($N_{сд\ тпр}^{nc}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{нс\ тпр}$)	1,0000

Директор
(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

Форма 8.1 - Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электрической организации за 2023 год

ООО "Завьялово Энерго"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследование			
№мер прекращения передачи электрической энергии (номер ленточной формы)	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, ПС, ТП, ПН	Дискретное наименование объекта электрического хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям электросети	Высший класс напряжения абсолютного оборудования, кВ	Время и дата наложения прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ:ММ:ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителем электросети (часы, минуты, ГГГГ:ММ:ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Протяженность прекращения передачи электрической энергии, км.	Перечень объектов электрического хозяйства, описание которых приводится в акте прекращения передачи электрической энергии (улицы, переулки, ПС, ТП, ПН, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителям услуг сетевой организацией, в отношении которых произошло прекращение электроснабжения, шт., в том числе:									Суммарный объем фактической нагрузки (вместо по предоставлению потребителем услуг по которым произошло прекращение электроснабжения) в кВт (указано по количеству и классам напряжения электроснабжения, кВт)	Перечень сетевых организаций, предприятий, прекращающих передачу электрической энергии	Вид и дата акта расследования технического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины нарушения оборудования	Учет в оперативных наложениях, в т.ч. индивидуальных повелениях надежности (Ф. акт, Г. акт)
												ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (10 кВ и выше)	С ПН (35 кВ)	С ПН (6 - 20 кВ)	ПН (0,2 - 1 кВ)	Средние сетевые организации и предприятия электрической энергии						
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
1	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-578 д. Малиново	0,38	10.24.2023.01.13	13.27.2023.01.13	П	3,06	ВЛ-0,4 кВ от ТП-578 д. Малиново	0	0	58	0	0	58	0	0	1	57	0	85					1
2	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-397	0,38	09.45.2023.01.16	11.01.2023.01.16	П	1,27	ТП-397	0	0	44	0	0	44	0	0	0	44	0	113					1
3	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-977	0,38	09.50.2023.01.16	10.52.2023.01.16	П	1,03	ТП-977	0	0	86	0	0	86	0	0	1	85	0	102					1
4	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1345	0,38	10.43.2023.01.16	11.49.2023.01.16	П	1,1	ТП-1345	0	0	65	0	0	65	0	0	0	65	0	69					1
5	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1127	0,38	13.38.2023.01.16	15.42.2023.01.16	П	2,07	ТП-1127	0	0	112	0	0	112	0	0	0	112	0	78					1
6	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	Отпаянная ВЛ-10 кВ Ф-5 ГИС Никольская на ПКУ	10 (10,5)	10.02.2023.01.18	13.15.2023.01.18	П	3,22	КТП-722, 723А, КТП-1085	0	0	418	0	0	418	0	0	2	416	0	325					1
7	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-638	0,38	10.25.2023.01.20	11.41.2023.01.20	П	1,27	ТП-638	0	0	161	0	0	161	0	0	1	160	0	221					1
8	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-679	0,38	09.45.2023.01.26	11.40.2023.01.26	П	1,92	ТП-679	0	0	74	0	0	74	0	0	1	73	0	83					1
9	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-436	0,38	09.34.2023.02.02	10.35.2023.02.02	П	1,06	ТП-436	0	0	7	0	0	7	0	0	2	5	0	8					1
10	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-8 ПТЯ Ригул	10 (10,5)	09.39.2023.02.03	10.42.2023.02.03	П	1,05	КТП-638, КТП-391, КТП-347, КТП-357, КТП-367	0	0	334	0	0	334	0	0	1	333	0	497					1
11	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ п-2 от ТП-910	0,38	09.40.2023.02.07	10.40.2023.02.07	П	1	ВЛ-0,4 кВ п-2 от ТП-910	0	0	25	0	0	25	0	0	0	25	0	26					1
12	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1128	10 (10,5)	06.23.2023.02.09	11.55.2023.02.09	В	5,53	ТП-1128	0	0	72	0	0	72	0	0	0	72	0	103	2-1 от 10.02.2023	3.4.14	4.7		1
13	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-347	10 (10,5)	11.00.2023.02.10	11.30.2023.02.10	П	0,5	ТП-347	0	0	59	0	0	59	0	0	0	59	0	103					1
14	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-910	10 (10,5)	10.15.2023.02.15	11.25.2023.02.15	П	1,17	ТП-910	0	0	48	0	0	48	0	0	0	48	0	75					1
15	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-380	10 (10,5)	13.00.2023.02.15	14.20.2023.02.15	П	1,33	ТП-380	0	0	57	0	0	57	0	0	0	57	0	112					1
16	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1015	10 (10,5)	13.06.2023.02.15	14.08.2023.02.15	П	1,03	ТП-1015	0	0	46	0	0	46	0	0	0	46	0	88					1
17	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1128	10 (10,5)	06.30.2023.02.16	15.15.2023.02.16	П	5,75	ТП-1128	0	0	72	0	0	72	0	0	0	72	0	103					1
18	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	2СШ-0,4 кВ ЗТП-63	6 (6,3)	10.00.2023.02.22	11.55.2023.02.22	П	1,92	ВЛ-0,4 кВ ул. Садовая, Поголева, пер. Тепличный, ЦТП ввод №2, ИКД ул. Тепличная, д. 6, 7, 9 от 2СШ-0,4 кВ ЗТП-63	0	0	62	0	0	62	0	0	4	58	0	81					1
19	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	Отпаянная ВЛ-10 кВ Ф-4 ГИС Завьялово на ТП-1238, ТП-1128, ТП-1082, ТП-1127, МТП-1423	10 (10,5)	08.00.2023.03.02	10.11.2023.03.02	П	1,18	ТП-1238, ТП-1128, ТП-1082, ТП-1127, МТП-1423	0	0	559	0	0	559	0	0	1	558	0	240					1
20	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-613	10 (10,5)	10.05.2023.03.06	11.54.2023.03.06	П	1,82	ТП-613	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	1	28					1
21	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-Ромашов Т-2	6 (6,3)	15.40.2023.03.09	17.57.2023.03.09	В	2,28	РП-6 (6,3) кВ ГИС-141 ФС-6 кВ	0	0	7	0	0	7	0	0	7	0	0	167	3-1 от 10.03.2023	3.4.9.1	4.12		0
22	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-2	10 (10,5)	13.00.2023.03.20	13.30.2023.03.20	П	0,5	ТП-2	0	0	197	0	0	197	0	0	1	196	0	116					1
23	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ЗТП-310	6 (6,3)	08.00.2023.03.21	14.00.2023.03.21	П	5	ЗТП-310	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	52					1
24	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	Отпаянная ВЛ-10 кВ Ф-2007 ГИС Иерман на ТП-1015, ТП-322, ТП-1112	10 (10,5)	10.50.2023.03.29	11.15.2023.03.29	В	0,42	ТП-1015, ТП-322, ТП-1112	0	0	393	0	0	393	0	0	3	390	0	214	3-2 от 30.03.23	3.4.9.1	4.21		0
25	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-391	10 (10,5)	11.08.2023.03.31	13.22.2023.03.31	П	2,23	ТП-391	0	0	56	0	0	56	0	0	0	56	0	75					1
26	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	Отпаянная ВЛ-10 кВ Ф-4 ГИС Завьялово на ТП-1238, ТП-1128, ТП-1082, ТП-1127, МТП-1423	10 (10,5)	09.15.2023.04.11	15.31.2023.04.11	П	6,27	ТП-1238, ТП-1128, ТП-1082, ТП-1127, МТП-1423	0	0	559	0	0	559	0	0	1	558	0	240					1
27	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-2010 ГИС Иерман	10 (10,5)	08.15.2023.04.14	09.19.2023.04.14	В	1,07	ТП-1209	0	0	212	0	0	212	0	0	1	211	0	138	04-1 от 17.04.23	3.4.9.1	4.21		0
28	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ П-1 от ТП-122	0,38	08.15.2023.04.14	08.54.2023.04.14	В	1,65	ВЛ-0,4 кВ П-1 от ТП-122	0	0	22	0	0	22	0	0	0	22	0	9	04-3 от 17.04.23	3.4.14	4.11		0
29	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ П-2 от ТП-1089	0,38	12.20.2023.04.14	15.12.2023.04.14	В	2,87	ВЛ-0,4 кВ П-2 от ТП-1089	0	0	34	0	0	34	0	0	0	34	0	16	04-2 от 17.04.23	3.4.12.2	4.11		0

103	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	КВП	ЛЭП-10 кВ ф.7 РП-38	10 (10.5)	20.10 2023.12.13	21.10 2023.12.13	В	1	КВП 10 (10.5) кВ ЛЭП-10 кВ ф.7 РП-38			254	0	0	250	0	0	12	238	4	967	Общество с ограниченной ответственностью "Электросеть" (ООО "Электросеть"), Общество с ограниченной ответственностью "Электрический сети "Удмуртия" (ООО "Электрические сети "Удмуртия"), ООО "Коммунальные технологии" (Удмуртская Республика, г. Ижевск)	12-2	14.12.23	3.4.9.1	4.13	0
104	Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" (ООО "Завьялово Энерго")	ВП	ВП-0.4 кВ Л-3 от ТП-2	0.38	10.05 2023.12.26	12.35 2023.12.26	В	2,5	ВП 0.38 кВ ВП-0.4 кВ Л-3 от ТП-2			55	0	0	55	0	0	0	55	0	36		12-3	27.12.23	3.4.14	4.13	1
		ИТОГО по всем прекращенным передаче электрической энергии за отчетный период:		И	322.26			x	x	15874,00					0,00	0,00	245,00	15588,00	41,00				x	x	x		
		- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ		П	181,58			x	x	9122,00					0,00	0,00	169,00	8917,00	0,00				x	x	x		
		- по аварийным ограничениям		А	0,00			x	x	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				x	x	x		
		- по внеплановым отключениям		В	140,68			x	x	6752,00					0,00	0,00	76,00	6671,00	0,00				x	x	x		
		- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете индикаторных показателей надежности		В1	0,00			x	x	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				x	x	x		

 Директор
 (подпись)

 (Ф.И.О.)

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

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электрической организации за 2022 год

ООО "Завьялово Энерго"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учёт в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение электроснабжения, шт., в том числе:									22	23	24	25	26	27
												в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭНУ потребителя											
Номер прекращения передачи электрической энергии по номеру листового счета	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: К.Л, В.Л, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электрического хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии на потребителей услуг	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления уровня потребления электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Выявление причины прекращения передачи электрической энергии (П, А, В)	Нормальная мощность прекращения передачи электрической энергии, кВт	Перечень объектов электрического хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии на потребителей услуг (ПС, ТП, РП, КЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло прекращение уровня потребления электрической энергии	Перечень потребителей 3-й и 4-й категорий надежности, в отношении которых произошло прекращение уровня потребления электрической энергии	ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)	Суммарный объем фактической нагрузки потребителей, отключенных в результате прекращения передачи электрической энергии на момент возникновения аварии, кВт	Итого в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)	Итого в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)	Итого в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)	Итого в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)	Итого в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)	Итого в локальных базах данных в т.ч. в информационных базах данных населения (0 - да, 1 - нет)
1	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-7 РП-38	10 (10,5)	20.44 2022.01.04	00.22 2022.01.05	В	3,63	ТП-250,513	0	0	254	0	0	254	0	0	19	235	0	0	№01.1 от 10.01.22	3.4.8.1	4.12	0	
2	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-7 РП-38	10 (10,5)	10.00 2022.01.11	13.30 2022.01.11	П	3,5	ТП-250,513	0	0	254	0	0	254	0	0	19	235	0	0				1	
3	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-846	0,38	09.20 2022.01.14	11.20 2022.01.14	П	2	ТП-846	0	0	99	0	0	99	0	0	1	98	0	0				1	
4	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-316	0,38	10.10 2022.01.17	11.31 2022.01.17	П	1,35	ТП-316	0	0	2	0	0	2	0	0	1	1	0	0				1	
5	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-306	0,38	09.54 2022.01.18	11.12 2022.01.18	П	1,3	ТП-306	0	0	21	0	0	21	0	0	0	21	0	0				1	
6	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1423	0,38	10.14 2022.01.20	13.22 2022.01.20	П	3,13	ТП-1423	0	0	116	0	0	116	0	0	0	116	0	0				1	
7	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1226	0,38	11.07 2022.01.21	12.07 2022.01.21	П	1	ТП-1226	0	0	33	0	0	33	0	0	0	33	0	0				1	
8	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-436	0,38	16.30 2022.01.28	17.37 2022.01.28	П	1,12	ТП-436	0	0	7	0	0	7	0	0	0	7	0	0				1	
9	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-722	0,38	11.00 2022.02.03	12.00 2022.02.03	П	1	ТП-722	0	0	168	0	0	168	0	0	0	168	0	0				1	
10	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1112	10 (10,5)	10.00 2022.02.08	11.30 2022.02.08	В	1,5	ТП-1112	0	0	72	0	0	72	0	0	0	72	0	0	№02.1 от 13.02.22	3.4.14	4.13	1	
11	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-368	0,38	10.00 2022.02.09	10.50 2022.02.09	П	0,83	ТП-368	0	0	84	0	0	84	0	0	0	84	0	0				1	
12	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ВЛ-0,4 кВ ул. Садовая от ТП-278	0,38	12.30 2022.02.09	13.30 2022.02.09	В	1	ВЛ-0,4 кВ ул. Садовая от ТП-278	0	0	24	0	0	24	0	0	0	24	0	0	№02.2 от 14.02.22	3.4.8.2	4.13	0	
13	000 "Завьялово Энерго"	ТП	МТП-390	0,38	11.00 2022.02.14	13.30 2022.02.14	П	2,5	МТП-390	0	0	19	0	0	19	0	0	0	19	0	0				1	
14	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-862	0,38	11.00 2022.02.14	13.30 2022.02.14	П	2,5	ТП-862	0	0	232	0	0	232	0	0	2	230	0	0				1	
15	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-713	0,38	10.00 2022.02.15	12.00 2022.02.15	П	2	ТП-713	0	0	66	0	0	66	0	0	1	65	0	0				1	
16	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-10 ПС Завьялово	10 (10,5)	20.19 2022.02.22	23.59 2022.02.22	В	3,67	ТП-679, ТП-1119, ТП-1120, ТП-1194, ТП-628, ТП-688, ТП	0	0	631	0	0	631	0	0	5	626	0	0	№02.3 от 27.02.22	3.4.9.1	4.13	0	
17	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-775	0,38	09.20 2022.03.01	12.35 2022.03.01	П	3,26	ТП-775	0	0	18	0	0	18	0	0	1	17	0	0				1	
18	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-250	0,38	10.15 2022.03.01	13.08 2022.03.01	П	2,85	ТП-250	0	0	85	0	0	85	0	0	5	80	0	0				1	
19	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-722	0,38	11.34 2022.03.02	11.53 2022.03.02	П	0,32	ТП-722	0	0	168	0	0	168	0	0	0	168	0	0				1	
20	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ул. 8 Марта от ТП-628	0,38	13.40 2022.03.02	14.20 2022.03.02	П	0,67	ВЛ-0,4 кВ ул. 8 Марта от ТП-628	0	0	97	0	0	97	0	0	1	96	0	0				1	
21	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ул. Весенняя, Медвежья, Гольяновская от ТП-679	0,38	14.15 2022.03.04	14.50 2022.03.04	П	0,58	ВЛ-0,4 кВ ул. Весенняя, Медвежья, Гольяновская от ТП-679	0	0	28	0	0	28	0	0	0	28	0	0				1	
22	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-250	0,38	09.45 2022.03.06	09.53 2022.03.06	П	0,13	ТП-250	0	0	80	0	0	80	0	0	0	80	0	0				1	
23	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-3 ПС Завьялово	10 (10,5)	09.58 2022.03.10	14.54 2022.03.10	П	4,93	ТП-1238, 1423, 1128, 1082, 1127	0	0	538	0	0	538	0	0	0	538	0	0				1	
24	000 "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Ф-7 РП-38	10 (10,5)	10.54 2022.03.11	13.20 2022.03.11	П	2,43	ТП СНТ "Монтажник" (ООО "Электросеть"), ТП	0	0	261	0	0	261	0	0	19	242	0	0				1	
25	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-215	0,38	13.10 2022.03.14	16.00 2022.03.14	П	2,83	ТП-215	0	0	17	0	0	17	0	0	2	15	0	0				1	
26	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-1127	0,38	10.10 2022.03.15	10.50 2022.03.15	П	0,67	ТП-1127	0	0	111	0	0	111	0	0	0	111	0	0				1	
27	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-910	0,38	13.38 2022.03.17	13.51 2022.03.17	П	0,22	ТП-910	0	0	49	0	0	49	0	0	1	48	0	0				1	
28	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-679	0,38	09.56 2022.03.25	11.35 2022.03.25	П	1,65	ТП-679	0	0	73	0	0	73	0	0	1	72	0	0				1	
29	000 "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-415	0,38	14.10 2022.03.25	15.35 2022.03.25	П	1,42	ТП-415	0	0	267	0	0	267	0	0	0	267	0	0				1	

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевой организации за 2021 год

ООО "Завьялово Энерго"

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии													Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение электроснабжения, шт., в том числе:									22	23	24	25	26	27		
												ВСЕГО			в разрезе категорий надежности потребителей электрической энергии			в разрезе уровней напряжения ЭНУ потребителя									Суммарный объем фактической нагрузки потребителей, кВт	Средняя величина фактической нагрузки на момент прекращения подачи энергии, кВт
												1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)										
Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: К.Л, В.Л, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям услуг	Высший класс напряжения обесточенного оборудования, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления уровня потребления электроэнергии потребителями (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления уровня потребления электроэнергии потребителями (часы, минуты, ППТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час.	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, КЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло прекращение уровня потребления электрической энергии	Перечень потребителей 3-й и 4-й категорий надежности, в отношении которых произошло прекращение уровня потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение уровня потребления электрической энергии	13	14	15	16	17	18	19	20	21	Суммарный объем фактической нагрузки потребителей, кВт	Средняя величина фактической нагрузки на момент прекращения подачи энергии, кВт	Перечень сетевых организаций, к которым прекращено поступление электрической энергии	Номер и дата акта расследования технического нарушения, занесен в оперативный журнал	Код организационной причины аварии	Код технической причины прекращения обслуживания	Указание на конкретные подстанции, в т.ч. исключительных подстанциях (Ф. - стр. 1 - стр.)
1	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-875	0,38	20,17 2021.01.11	22,24 2021.01.11	В	2,117	Л-1 от ТП-875	0	0	37	0	0	37	0	0	2	35	0	0			№01-1 от 12.01.21	3.4.8.5	4.13	1	
2	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1082	0,38	21,09 2021.01.11	22,16 2021.01.11	В	1,117	Л-1 от ТП-1082	0	0	36	0	0	36	0	0	0	36	0	0			№01-2 от 12.01.21	3.4.8.5	4.13	1	
3	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-875	6 (6,3)	10,52 2021.01.12	14,44 2021.01.12	П	3,87	ТП-875	0	0	111	0	0	111	0	0	2	109	0	0							1
4	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-889	0,38	20,42 2021.01.24	21,47 2021.01.24	В	1,083	Л-1 от ТП-889	0	0	33	0	0	33	0	0	2	31	0	0			№01-3 от 25.01.21	3.4.9.3	4.13	0	
5	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.7 РП 38	10 (10,5)	19,48 2021.01.27	10,53 2021.01.28	В	15,083	КЛ ВЛ-10 кВ	0	0	237	0	0	237	0	0	15	222	0	0			№01-4 от 29.01.21	3.4.8.1	4.4	0	
6	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.1944 ПС Прессован	10 (10,5)	23,21 2021.02.01	04,59 2021.02.02	В	5,63	ВЛ-10 кВ	0	0	251	0	0	251	0	0	15	236	0	0			№ 02-1 от 02.02.21	3.4.9.1	4.21	0	
7	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.7 РП 38	10 (10,5)	13,22 2021.02.05	15,31 2021.02.05	В	2,15	ВЛ-10 кВ	0	0	251	0	0	251	0	0	15	236	0	0			№ 02-2 от 06.02.21	3.4.8.1	4.4	0	
8	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-513	0,38	21,02 2021.02.05	00,24 2021.02.06	В	3,367	Л-1 от ТП-513	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0			№ 02-4 от 06.02.21	3.4.9.3	4.13	0	
9	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-775	6 (6,3)	21,08 2021.02.05	23,08 2021.02.05	В	2	ТП-775	0	0	17	0	0	17	0	0	1	16	0	0			№ 02-3 от 06.02.21	3.4.7.3	4.13	1	
10	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-775	6 (6,3)	10,22 2021.02.06	12,39 2021.02.06	П	2,283	ТП-775	0	0	17	0	0	17	0	0	1	16	0	0							1
11	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1015	0,38	16,47 2021.02.06	18,32 2021.02.06	В	1,75	Л-1 от ТП-1015	0	0	48	0	0	48	0	0	1	47	0	0			№ 02-5 от 07.02.21	3.4.9.3	4.13	0	
12	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-321	10 (10,5)	10,09 2021.02.12	13,24 2021.02.12	П	3,25	ТП-321	0	0	95	0	0	95	0	0	0	95	0	0							1
13	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-889	0,38	16,59 2021.02.13	19,01 2021.02.13	В	2,033	Л-1 от ТП-889	0	0	63	0	0	63	0	0	2	61	0	0			№ 02-6 от 14.02.21	3.4.9.3	4.13	0	
14	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-357	10 (10,5)	19,01 2021.02.14	20,54 2021.02.14	В	1,88	ТП-357	0	0	96	0	0	96	0	0	0	96	0	0			№ 02-7 от 15.02.21	3.4.9.3	4.13	0	
15	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-318	6 (6,3)	14,02 2021.02.15	15,18 2021.02.15	П	1,267	ТП-318	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0							1
16	ООО "Завьялово Энерго"	ТП	ТП-322	10 (10,5)	13,16 2021.02.19	14,22 2021.02.19	П	1,1	ТП-322	0	0	112	0	0	112	0	0	0	112	0	0							1
17	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	КЛ-10 кВ ф.25,26 РП 83	10 (10,5)	16,48 2021.03.03	11,56 2021.03.04	В	19,13	КЛ-10 кВ	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0			№03-1 от 05.03.21	3.4.8.1	4.4	0	
18	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	КЛ-0,4 кВ от ТП-906	0,38	16,42 2021.03.04	22,42 2021.03.04	В	6	Л-1 от ТП-906	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0			№03-2 от 05.03.21	3.4.9.3	4.13	0	
19	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ от ТП-141	0,38	12,10 2021.03.09	14,12 2021.03.09	П	2,03	Л-1 от ТП-141	0	0	23	0	0	23	0	0	0	23	0	0							1
20	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.11 ПС Никольская	10 (10,5)	13,08 2021.03.09	16,23 2021.03.09	П	3,25	ВЛ-10 кВ	0	0	52	0	0	52	0	0	0	52	0	0							1
21	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.7 РП 38	10 (10,5)	17,48 2021.03.10	21,21 2021.03.10	В	3,55	ВЛ-10 кВ	0	0	251	0	0	251	0	0	15	236	0	0			№ 03-3 от 11.03.21	3.4.8.1	4.4	0	
22	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.11 ПС Никольская	10 (10,5)	10,18 2021.03.11	14,41 2021.03.11	П	4,38	ВЛ-10 кВ	0	0	52	0	0	52	0	0	0	52	0	0							1
23	ООО "Завьялово Энерго"	КЛ	КЛ-10 кВ ф.22 ТП-3 ПС 141	10 (10,5)	07,40 2021.03.12	08,05 2021.03.12	В	0,417	КЛ-10 кВ	0	0	7	0	7	0	0	0	7	0	0	0			№03-4 от 15.03.21	3.4.9.1	4.13	0	
24	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.3 ПС Завьялово	10 (10,5)	09,18 2021.03.12	10,41 2021.03.12	П	1,38	ВЛ-10 кВ	0	0	506	0	0	506	0	0	0	506	0	0							1
25	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.3 ПС Совхоз	10 (10,5)	23,39 2021.03.16	00,03 2021.03.17	В	0,4	ВЛ-10 кВ	0	0	97	0	0	97	0	0	1	96	0	0			№03-5 от 17.03.21	3.4.9.1	4.13	0	
26	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.10 ПС Завьялово	10 (10,5)	09,05 2021.03.29	09,53 2021.03.29	П	0,8	ВЛ-10 кВ	0	0	506	0	0	506	0	0	0	506	0	0							1
27	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.3 ПС Завьялово	10 (10,5)	11,05 2021.03.29	12,12 2021.03.29	П	1,117	ВЛ-10 кВ	0	0	269	0	0	269	0	0	2	267	0	0							1
28	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.5 ПС Никольская	10 (10,5)	12,21 2021.03.29	13,43 2021.03.29	П	1,367	ВЛ-10 кВ	0	0	403	0	0	403	0	0	2	401	0	0							1
29	ООО "Завьялово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.11 ПС Никольская	10 (10,5)	09,37 2021.04.06	11,57 2021.04.06	П	2,33	ВЛ-10 кВ	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0							1

70	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-368	0,38	09,55 2021.07.17	13,57 2021.07.17	В	4,033	Л-1 от ТП-368	0	0	18	0	0	18	0	0	18	0	0	№ 07-1 от 19.07.21	3.4.8.1	4.12	0
71	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-1129	0,38	20,39 2021.07.17	23,41 2021.07.17	В	3,033	Л-1 от ТП-1129	0	0	20	0	0	20	0	0	20	0	0	№ 07-2 от 19.07.21	3.4.12.5	4.12	0
72	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-5 ПС Черемля	10 (10,5)	16,28 2021.07.20	17,32 2021.07.20	В	1,067	ТП-76,1226	0	0	97	0	0	97	0	6	91	0	0	№ 07-3 от 21.07.21	3.4.9.1	4.21	0
73	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-1085	0,38	20,14 2021.07.20	21,31 2021.07.20	В	1,283	Л-1 от ТП-1085	0	0	4	0	0	4	0	0	4	0	0	№ 07-4 от 21.07.21	3.4.12.5	4.4	1
74	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-6 нВ ф-9 ПС Аэропорт	6 (6,3)	00,18 2021.07.21	04,21 2021.07.21	В	4,05	ТП- 310,311,316,317,31 8,322	0	0	44	0	0	44	0	15	29	0	0	№ 07-5 от 22.07.21	3.4.9.1	4.21	0
75	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-8 ПС Садовая	10 (10,5)	06,23 2021.07.23	06,24 2021.07.23	В	0,017	ТП-22,122,350	0	0	2	0	2	0	0	2	0	0	0	№ 07-6 от 26.07.21	3.4.9.1	4.21	0
76	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф16 ПС Садовая	10 (10,5)	07,21 2021.07.23	07,55 2021.07.23	В	0,567	ТП-122,350	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	№ 07-7 от 26.07.21	3.4.9.1	4.21	0
77	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-613	10 (10,5)	09,12 2021.07.26	14,29 2021.07.26	В	5,283	ТП-613	0	0	1	0	0	1	0	1	0	0	0	№ 07-8 от 27.07.21	3.4.8.1	4.11	0
78	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-723	0,38	10,12 2021.07.27	14,39 2021.07.27	П	4,45	Л-1 от ТП-723	0	0	26	0	0	26	0	2	24	0	0				1
79	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-278	0,38	12,27 2021.07.27	20,44 2021.07.27	В	8,283	Л-1 от ТП-278	0	0	14	0	0	14	0	0	14	0	0	№ 07-9 от 28.07.21	3.4.8.1	4.13	0
80	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-723	0,38	09,45 2021.07.28	14,57 2021.07.28	П	5,2	Л-2 от ТП-723	0	0	32	0	0	32	0	0	32	0	0				1
81	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-10 ПС Завьлово	10 (10,5)	05,00 2021.08.05	05,32 2021.08.05	В	0,533	ТП- 679,688,928,951,11 12,1120,1194	0	0	614	0	0	614	0	5	609	0	0	№ 08-1 от 06.08.21	3.4.9.1	4.21	0
82	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-3 ПС Завьлово	10 (10,5)	08,50 2021.08.05	16,17 2021.08.05	В	7,45	ТП- 349,1082,1127,112 8,1238	0	0	522	0	0	522	0	2	520	0	0	№ 08-2 от 06.08.21	3.4.9.1	4.21	0
83	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-192	0,38	10,12 2021.08.09	12,21 2021.08.09	П	2,15	Л-1 от ТП-192	0	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0				1
84	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-6 нВ ф-16 ПС Аэропорт	6 (6,3)	09,14 2021.08.18	15,47 2021.08.18	П	6,55	ТП- 394,395,486,659	0	0	4	0	0	4	0	3	1	0	0				1
85	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-6 нВ ф-11 ПС Р.Вожой	6 (6,3)	18,20 2021.08.22	09,42 2021.08.23	В	15,367	ТП-910	0	0	48	0	0	48	0	1	47	0	0	№ 08-5 от 24.08.21	3.4.9.1	4.21	0
86	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-977	0,38	18,48 2021.08.22	19,52 2021.08.22	В	1,067	Л-1 от ТП-977	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0	№ 08-4 от 23.08.21	3.4.12.2	4.14	1
87	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-679	0,38	20,03 2021.08.22	21,14 2021.08.22	В	1,18	Л-1 от ТП-679	0	0	22	0	0	22	0	1	21	0	0	№ 08-3 от 23.08.21	3.4.9.3	4.9	0
88	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-275	0,38	20,12 2021.08.22	10,28 2021.08.23	В	14,267	Л-1 от ТП-275	0	0	34	0	0	34	0	0	34	0	0	№ 08-6 от 24.08.21	3.4.9.3	4.9	0
89	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-977	0,38	10,35 2021.08.23	13,41 2021.08.23	П	3,1	Л-1 от ТП-977	0	0	6	0	0	6	0	0	6	0	0				1
90	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-3 ПС Завьлово	10 (10,5)	14,19 2021.08.23	16,59 2021.08.23	В	2,67	ТП- 349,1082,1127,112 8,1238	0	0	522	0	0	522	0	2	520	0	0	№ 08-7 от 24.08.21	3.4.9.1	4.21	0
91	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-6 нВ ф-16 ПС Аэропорт	6 (6,3)	11,58 2021.09.01	14,59 2021.09.01	В	3,0166	ТП- 394,395,486,659	0	0	7	0	0	7	0	7	0	0	0	№ 09-1 от 02.09.21	3.4.9.1	4.21	0
92	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-10 нВ ф-10 ПС Завьлово	10 (10,5)	14,22 2021.09.03	16,43 2021.09.03	П	2,35	ТП-679,1119,1194	0	0	278	0	0	278	0	2	276	0	0				1
93	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-6 нВ ф-14 ПС Россия	6 (6,3)	10,14 2021.09.06	13,30 2021.09.06	П	3,266	ТП-306,390,775	0	0	58	0	0	58	0	1	57	0	0				1
94	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-6 нВ ф-14 ПС Россия	6 (6,3)	09,18 2021.09.08	11,40 2021.09.08	П	2,367	ТП-322	0	0	30	0	0	30	0	8	22	0	0				1
95	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-3 ТП Сокол	10 (10,5)	08,18 2021.09.12	09,47 2021.09.12	В	1,48	ТП-2	0	0	195	0	0	195	0	1	194	0	0	№ 09-2 от 13.09.21	3.4.9.1	4.21	0
96	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-10 нВ ф-8 РП Ягул	10 (10,5)	09,36 2021.09.13	10,47 2021.09.13	П	1,18	ТП-347,367,638	0	0	247	0	0	247	0	1	246	0	0				1
97	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-6 нВ ТП-223,РП-25, ТП-384	6 (6,3)	13,21 2021.09.17	15,40 2021.09.17	П	2,317	ТП-54	0	0	17	0	0	17	0	15	2	0	0				1
98	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-6 нВ ф-21 ПС Опытная	6 (6,3)	09,39 2021.09.21	10,44 2021.09.21	П	1,08	ТП- 552,713,889,977,13 25	0	0	290	0	0	290	0	5	285	0	0				1
99	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ВЛ-10 нВ ф-105 ТП Пазелы	10 (10,5)	15,52 2021.09.23	16,55 2021.09.23	В	1,05	ТП- 272,276a,321,366,3 68,393,638, 1044	0	0	816	0	0	816	0	2	814	0	0	№ 09-3 от 24.09.21	3.4.9.1	4.21	0
100	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-6 нВ ф-2 ПС Р. Вожой	6 (6,3)	10,14 2021.09.24	13,29 2021.09.24	П	3,25	ТП-277,286	0	0	79	0	0	79	0	1	78	0	0				1
101	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-278	0,38	20,37 2021.09.25	21,44 2021.09.25	В	1,117	Л-1 от ТП-278	0	0	18	0	0	18	0	0	18	0	0	№ 09-4 от 27.09.21	3.4.12.2	4.13	1
102	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ВЛ-10 нВ ф-3 ПС Совхозная	10 (10,5)	09,23 2021.09.27	12,24 2021.09.27	П	3,0166	ТП-122,1089	0	0	69	0	0	69	0	1	68	0	0				1
103	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ТП-679	0,38	09,09 2021.10.05	10,12 2021.10.05	П	1,05	ТП-679	0	0	72	0	0	72	0	1	71	0	0				1
104	ООО "Завьлово Энерго"	ВЛ	ТП-578	0,38	09,37 2021.10.05	13,26 2021.10.05	П	3,817	Л-1 от ТП-578	0	0	58	0	0	58	0	1	57	0	0				1
105	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ТП-688	0,38	10,18 2021.10.05	11,21 2021.10.05	П	1,05	ТП-688	0	0	117	0	0	117	0	1	116	0	0				1
106	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ТП-951	0,38	13,05 2021.10.05	14,11 2021.10.05	П	1,1	ТП-951	0	0	42	0	0	42	0	0	42	0	0				1
107	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ТП-1120	0,38	15,10 2021.10.05	16,22 2021.10.05	П	1,2	ТП-1120	0	0	88	0	0	88	0	1	87	0	0				1
108	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ТП-322	0,38	09,11 2021.10.06	10,21 2021.10.06	П	1,167	ТП-322	0	0	112	0	0	112	0	0	112	0	0				1
109	ООО "Завьлово Энерго"	ТП	ТП-1015	0,38	10,35 2021.10.06	11,50 2021.10.06	П	1,25	ТП-1015	0	0	47	0	0	47	0	0	47	0	0				1

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 "Завьялово 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 6981
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 219
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 6762
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{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» 0,256413121
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{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» 0,062455236
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 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{подпункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 237,268695
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 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/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 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/0!

4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiCH2,рем}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 140,123379
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiHH,рем}}$), ч	Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 239,4482195
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saifi,рем}}$), 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» 1,306689586
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifiВН,рем}}$), 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» #ДЕЛ/0!
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifiСН1,рем}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/0!
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifiСН2,рем}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 0,771689498
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifiНН,рем}}$), шт.	Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1 $(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 1,318692694

должность

ФИО

подпись

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 "Завьялово 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 6713
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 219
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 6494
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{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 столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 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» 0,136399523
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{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 столбец 13 образца формы 8.1 / пункт 1 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» 0,024579175
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 столбец 9 * столбец 13) / подпункт 1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 337,3446388
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 столбец 9 * столбец 17) / подпункт 1.1 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/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 столбец 9 * столбец 18) / подпункт 1.2 образца формы 8.3.1) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/0!

4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saif}i\text{CH}2,\text{рем}}$), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19 \right) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3.1$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">162,5410046</p>
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saif}i\text{НН},\text{рем}}$), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20 \right) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3.1$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">342,9227718</p>
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saif}i,\text{рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 13 \text{ образца формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">1,639505437</p>
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saif}i\text{ВН},\text{рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">#ДЕЛ/0!</p>
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saif}i\text{СН}1,\text{рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">#ДЕЛ/0!</p>
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saif}i\text{СН}2,\text{рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">0,789954338</p>
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saif}i\text{НН},\text{рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">1,666615337</p>

должность

ФИО

подпись

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 "Завьялово 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 6516
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 183
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами об оказании услуг по передаче электрической энергии 6333
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{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» 0,150827655
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saiifi}), 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» 0,065377532
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 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 13) / \text{подпункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» 347,052284
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 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 17) / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/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 $(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 18) / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3.1)$ При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П» #ДЕЛ/0!

4.3	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saidiCH2,рем}}$), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 19 \right) / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3.1$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">255,2712393</p>
4.4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saidiHH,рем}}$), ч	<p>Отношение суммы произведений по столбцу 9 и столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 9 * \text{столбец } 20 \right) / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3.1$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">349,7044127</p>
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Pi_{\text{saifi,рем}}$), в том числе дифференцированная по уровням напряжения, шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 13 образца формы 8.1 и значения пункта 1 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 13 \text{ образца формы } 8.1 / \text{пункт } 1 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">1,545273174</p>
5.1	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения ВН ($\Pi_{\text{saifiВН,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 17 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.1 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 17 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.1 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">#ДЕЛ/0!</p>
5.2	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН1 ($\Pi_{\text{saifiСН1,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 18 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.2 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 18 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.2 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">#ДЕЛ/0!</p>
5.3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения СН2 ($\Pi_{\text{saifiСН2,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 19 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.3 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 19 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.3 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">1,136612022</p>
5.4	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ по уровню напряжения НН ($\Pi_{\text{saifiНН,рем}}$), шт.	<p>Отношение суммы по столбцу 20 образца формы 8.1 и значения подпункта 1.4 образца формы 8.3.1</p> $\left(\sum \text{столбец } 20 \text{ образца формы } 8.1 / \text{подпункт } 1.4 \text{ образца формы } 8.3.1 \right)$ <p>При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны «П»</p> <p style="text-align: right;">1,557081952</p>

должность

ФИО

подпись