Приложение 1 к письму
ООО "Югстрой-Электросеть"
исх №298 от 21.03.2022

Утверждено Приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 № 1256

РАСЧЕТ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

период **2021 год**

ТСО **ООО "Югстрой-Электросеть"**

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за период:

2021 год

ООО "Югстрой-Электросеть"

Обосновывающие данные для расчета <1>	Период	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
Оперативный журнал	январь	0,00	764
Оперативный журнал	февраль	0,00	764
Оперативный журнал	март	0,00	790
Оперативный журнал	апрель	0,00	791
Оперативный журнал	май	0,00	791
Оперативный журнал	июнь	0,00	840
Оперативный журнал	июль	0,00	849
Оперативный журнал	август	0,00	851
Оперативный журнал	сентябрь	0,00	855
Оперативный журнал	октябрь	0,00	855
Оперативный журнал	ноябрь	0,00	861
Оперативный журнал	декабрь	0,00	861
Итого		**0,00**	

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

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель	Комментарии
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	(значение из формы 1.9 приложения 1 к методическим указаниям)	861	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ∑(столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3).При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0	События "В" с признаком "1"
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0	События "В" с признаком "1"

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

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

N п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации <1>	Метод определения	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км*		99,74	Акт приема-передачи имущества
1,1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км*		90,47	Акт приема-передачи имущества
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	(п. 1.1/п. 1)	91%	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	861	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.*		317	
5	Средняя летняя температура, °С		22,1	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	(форма 9.1)	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	(форма 9.2)	7	

* на 31.12.2021

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

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

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. ($N_{заяв\ тпр}$)	184
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 ($П_{заяв\ тпр}$)	1

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

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

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. ($N_{сд\ тпр}$)*	149
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. ($N^{нс}_{сд\ тпр}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс\ тпр}$)	1

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг сетевой организации

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

Показатель	N формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	1	не устанавливался
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	0
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	12	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$)	11	не устанавливался
Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_п$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $П_{тпр}$, $П^{пл}_{тпр}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $П_{тсо}$, $П^{пл}_{тсо}$	Пункт 4.1 методических указаний	не устанавливался
Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$	Пункт 4.2 методических указаний	1,41933
Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,45235
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

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

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

Показатель	N пункта методических указаний	Значение	Значение	Комментарии
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации	-	Не участвует в расчете обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб), так как ДПР с 2018 г.
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	1	
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	1	
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач}$	Пункт 5	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальной сетевой организации	-	Не участвует в расчете обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб), так как это показатель ЕНС
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач1}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	0	
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач2}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	-	Не участвует в расчете обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб), так как ДПР с 2018 г.
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач3}$	Пункт 5	Для территориальной сетевой организации	0	
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α1		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, α2		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β1		Для территориальной сетевой организации	0,3	
коэффициент значимости показателя уровня качества оказываемых услуг, β2		Для территориальной сетевой организации	0,1	
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	**Пункт 5**		**0,6**	**Данный показатель не утверждался. План выполнен.**

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за _____ месяц ___2021_ года

ООО "Югстрой-электросеть"

наименование электросетевой организации

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			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТТ:ММ,ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты ТТТТ: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, 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 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 прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии							
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 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
1	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	пс 220 Р-40 ф.40 - 32 ВВ 10 кВ	10 (10.5)	19,42 2021.01.21	01,00 2021.01.22	В	5,30	ТП 10 (10.5) кВ 2,3,5,6,9,10,11,12,13,14,15,16,19,20,22,23,24,25,26,27,29,30,31,32,33,34,38,39,40(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР"	216	0	140	75	0	0	0	215	1	5536	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	оперативный журнал 2021-01-22	3.4.12.1	4,3	0
2	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	КВЛ 10 кВ ф.40-32 опора№1 Р-10 - РП-1 яч.14	10 (10.5)	19,05 2021.03.30	22,49 2021.03.30	П	3,73	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,19,20,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,37,38,39,40(Все ЛЭП ТП)	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис"		998	0	986	11	0	0	0	997	1	7785	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	оперативный журнал 2021-03-30			1
3	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	РП	КЛ-10кВ 21/3-42 /1, 21/4-42/6	10 (10.5)	16,38 2021.05.26	17,34 2021.05.26	В	0,93	ТП 10 (10.5) кВ ТП-17,18,21,42(Все ЛЭП ТП)	ООО"КЭСК", ООО "Платовское" АО "Краснодартеплосеть"		25	0	25	0	0	0	0	25	0	432.5		оперативный журнал 2021-05-26	3.4.8.	4.4.	0
4	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	ВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-43 - РП-1 яч.9	10 (10.5)	21,08 2021.06.25	21,47 2021.06.25	В	0,65	РП 10 (10.5) кВ РП-1,2,3,5, ТП7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	5086	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-06-25	3.4.8.5	4.13	0

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты ТТТТ.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, 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 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 прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии				Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 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
5	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	КВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Р-40 ф.40-32 - РП-1 яч.14	10 (10.5)	02,25 2021.06.26	04,08 2021.06.26	П	1,72	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,19,20,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,37,38,39,40(Все ЛЭП ТП)	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис"		998	0	986	11	0	0	0	997	1	4671	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	оперативный журнал 2021-06-26			1
6	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-43 - РП-1 яч.9	10 (10.5)	04,48 2021.06.26	12,48 2021.06.26	В	8	РП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;ТП 10 (10.5) кВ 7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	4000	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский"	оперативный журнал 2021-06-26	3.4.8.5	4.13	0
7	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	КВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Р-40 ф.40-32 - РП-1 яч.14	10 (10.5)	11,05 2021.06.26	12,38 2021.06.26	П	1,55	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,19,20,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,37,38,39,40(Все ЛЭП ТП)	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис"		998	0	986	11	0	0	0	997	1	6747	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	оперативный журнал 2021-06-26			1
8	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	РП	РП-1 РУ-10кВ ВВ-10кВ яч.4	10 (10.5)	13,12 2021.07.18	15,20 2021.07.18	В	2,13	ТП 10 (10.5) кВ РП-2,3,5 ТП-6,23,9,39,12,16,32,15,10,13,33,34,19,11,14,22,35,20,45,25,24,29,27,38,26,30,31,40,41,37		ООО"КЭСК", АО"КТС", УК: ООО"Платовское",ООО"Суворовское", ООО"Чадр", ООО"Суворовец"	171	0	166	5	0	0	0	171	0	4325		оперативный журнал 2021-07-18	3.4.8.5	4,13	0
9	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	ВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-43 - РП-1 яч.9	10 (10.5)	19,20 2021.07.19	01,07 2021.07.20	В	5,78	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)	отсутствует	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	4480	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-07-20	3.4.8.5	4,13	0

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			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты ТТТТ.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, 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 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 прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии							
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 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
10	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	ВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-32 - РП-1 яч.14	10 (10.5)	23,08 2021.07.20	23,49 2021.07.20	П	0,68	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	отсутствует	535	0	400	134	0	0	0	534	1	5600	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-07-20			1
11	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КЛ	КЛ 10 кВ РП-1 яч.4 - ТП-6 яч.3	10 (10.5)	23,16 2021.07.20	18,31 2021.07.21	В	19,25	ТП 10 (10.5) кВ 2,3,5;6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	534	0	400	134	0	0	0	534	0	3027		Оперативный журнал 2021-07-20	3.4.8.5	4,12	0
12	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КЛ	КЛ 10 кВ РП-1 яч.6 - ТП-АБЗ	10 (10.5)	06,39 2021.08.04	08,20 2021.08.04	В	1,68	ТП 10 (10.5) кВ ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	3879	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-08-04	3.4.9.3		0
13	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	КВЛ-10 кВ ПС Р-40 ф.40-43 - РП-1 яч.9	10 (10.5)	11,00 2021.08.17	11,53 2021.08.17	В	0,88	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	3800	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-10-17	3.4.8.	4.4	0
14	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КЛ	КЛ 10 кВ ТП-22 яч.6 - КНТП 9/2, 9/3 / КТПН-Генеральская	10 (10.5)	19,26 2021.09.04	20,29 2021.09.04	В	1,05	ТП 10 (10.5) кВ ТП-22,24,29,27,41,40,38,37 по одной с.ш.(Все ЛЭП ТП)		ООО "Платовское",ООО"КраснодарИнвестСтрой",ООО"Домостроитель"	41	0	35	6	0	0	0	41	0	432.5		Оперативный журнал 2021-09-04	3.4.8.5	4.12.	0
15	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КВЛ	КВЛ-10 кВ ПС 220 Р-40 ф.40-43 - РП-1 яч.9	10 (10.5)	17,06 2021.09.06	18,43 2021.09.06	В	1,62	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14((Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	3800	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	оперативный журнал 2021-09-06	3.4.9.1	4.21.	0

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																	
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ТТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты ТТТТ.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, 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 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 прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 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
16	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	КЛ	КЛ-10кВ ТП-23 яч.1 - ТП-32 яч.1	10 (10.5)	18,00 2021.10.17	19,31 2021.10.17	В	1,52	ТП 10 (10.5) кВ РП-2, ТП-6,9,23,32,33,34,35(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК", ОАО "Краснодартеплосеть", ООО "Суворовец", ООО "Чадр", ООО "Суворовское", ООО "Капитал-Сервис", ООО "Платовское"	40	0	3	37	0	0	0	40	0	600		Оперативный журнал 2021-10-17	3.4.8.	4.4, 4.12.	0
17	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	ВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-43 - РП-1 яч.9.	10 (10.5)	17,55 2021.11.20	19,34 2021.11.20	В	1,65	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	3287	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Акт расследования причин аварий №106Р 2021-11-22	3.4.8.5	4.12.	0
18	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	ВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-32 - РП-1 яч.14	10 (10.5)	11,11 2021.11.21	11,59 2021.11.21	П	0,8	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"		535	0	400	134	0	0	0	534	1	6055	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-11-21			1
19	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	ВЛ	ВЛ-10 кВ ПС Р-40 40-32 - РП-1 яч.14	10 (10.5)	14,09 2021.11.21	14,39 2021.11.21	П	0,5	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)	ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"		535	0	400	134	0	0	0	534	1	6574	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	Оперативный журнал 2021-11-10			1
20	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	РП	РП-1 РУ-10кВ ВВ-10кВ яч.14	10 (10.5)	02,20 2021.11.29	04,30 2021.11.29	В	2,17	ТП 10 (10.5) кВ 1,2,3,5;7,28,8,6,9,23,32,33,34,39,15,19,20,25,31,30,26,38,37,27,29,41,40,24,22,12,10,11,45,16,13,14(Все ЛЭП ТП)		ООО "КЭСК" ,АО "Краснодартеплосеть",ООО "Суворовское", ООО "ЧАДР", ООО "Суворовец", ООО "Капиталсервис", ЗАО "Тандер"	535	0	400	134	0	0	0	534	1	5090	АО "Оборонэнерго" - филиал "Северо-Кавказский" (Ростовская обл)	оперативный журнал 2021-11-29	3.4.8.5	4.21.	0
21	Общество с ограниченной ответственностью "Югстрой-Электросеть" Ростовский участок	РП	РП-5 РУ-10 ВВ-10 яч.2	10 (10.5)	17,51 2021.12.25	19,23 2021.12.25	В	1,53	ТП 10 (10.5) кВ ТП-24,27,29,40,41 по одной СШ(Все ЛЭП ТП)		ООО "Платовское", Подстанция скорой помощи №10	24	0	21	3	0	0	0	24	0	519		оперативный журнал 2021-12-25	3.4.8.5	4.12.	0
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	63,12	x	x	x	9930	0	8148	1767	0	0	0	9915	15	84861		x	x	x	0; 1
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0,000	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	1

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																			
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ,ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг (часы, минуты, ГГГГ.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, 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 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 прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 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
- по аварийным ограничениям							А	0,000	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							В	54,14	x	x	x	5331	0	3990	1332	0	0	0	5322	9	47429		x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	0,00	x	x	x	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		x	x	x	1

Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации
ООО "Югстрой-Электросеть" Ростовская область 2021 год

N п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства, определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень		Первичный уровень		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей				
									1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Югстрой-Электросеть" Ростовская область	ПС 220 кВ "Р-40"	КЛ - 10 кВ АПВПуг- 3(1*500) L-2706 СИП-3 1х120 L-4567	РП-1	10 кВ	-	-	861		6	855			6	855	
2		ПС 220 кВ "Р-4"	КЛ - 10 кВ АПВПуг- 3(1*500) L-4000	РП-4	10 кВ	-	-									
	Итого							861	0	6	855	0	0	6	855	

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

2021 год
ООО "Югстрой-Электросеть"

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Показатель
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	861
1,1	ВН (110 кВ и выше), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1,2	СН-1 (35 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	0
1,3	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	6
1,4	НН (до 1 кВ), шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электрической энергии	855
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) 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 ($П_{saifi}$), шт.	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	0
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi\ рем}$), час.	сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 Формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 Формы 8.3) 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 ($П_{saifi\ рем}$), шт.	сумма по столбцу 13 Формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 Формы 8.3 ((столбец 13 Формы 8.1 / пункт 1 Формы 8.3) При этом учитываются только те события, по которым значения в столбце 8 равны "П"	0

Форма 9.1. Группы 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 ($П_{saidi}$)

N пп	Группы территориальных сетевых организаций <1>:
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура 20 °С и более
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей менее 25 000 шт.
3	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%, Средняя летняя температура менее 20 °С, Число разъединителей и выключателей 25 000 шт. и более
4	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более
6	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки менее 10 000 шт. <2>
7	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность менее 20 шт./км, Число точек поставки 10 000 шт. и более
8	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ менее 30%, Плотность 20 шт./км и более
9	ЛЭП менее 10 км

Форма 9.2. Группы 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 ($П_{saifi}$)

N п/п	Группы территориальных сетевых организаций
1	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ менее 10%
2	ЛЭП 7 500 км и более, доля КЛ 10% и более
3	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ менее 15%
4	ЛЭП 3 000 км и более и менее 7 500 км, доля КЛ 15% и более
5	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ 35% и более
6	ЛЭП 100 км и более и менее 3 000 км, доля КЛ менее 35%
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км
8	ЛЭП менее 10 км