(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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 2021 год февраль

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт., (Nt)	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 42
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 (Σ столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,0000
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 (Σ столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" 0,0000

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

Акционерное общество «Ракетно-космический центр «Прогресс» г. Самара ОКПО 43892776 ИНН 6312139922 КПП 631201001 АО «РКЦ «Прогресс»

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования [1]
(для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2021 года)
АО "РКЦ "Прогресс"
Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя [2]	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.		п.7.1. Приказа Минэнерго России от 29.11.2016Г N 1256 и Приказ Минэнерго РФ от 18.10.2017 Г. №976 (АО "РКЦ "Прогресс" относится к 5 группе ТСО по показателю (Пsaidi)и 7 группе по показателю)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.			0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$); Птпр = 0.5 х Пзаяв_тпр + 0.5 х Пнс_тпр			1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Е.Б. Лукин
Должность — Ф.И.О.

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

[2] Информация предоставляется справочно.

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

АО "РКЦ "Прогресс", Самарская область
Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	30,561	Договор купли-продажи передаточных устройств от 04.08.2010 г., договор купли-продажи оборудования от 04.08.2010 г.
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	30,461	Договор купли-продажи передаточных устройств от 04.08.2010 г., договор купли-продажи оборудования от 04.08.2010 г.
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	99,67%	(п. 1.1/п.1)
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	42	(значение из формы п.1 формы 1.3 приложения 1 к методическим указаниям)
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	67	
5	Средняя летняя температура, ^{0}C	20,6	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaidi	5	(форма 9.1)
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Пsaifi	7	(форма 9.2)

Первый зам. генерального директора - главный инженер Е.Б. Лукин

<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;
<1.1> 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, %;
<4> Число разъединителей и выключателей – совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;
<5> 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».

Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций

ФОРМЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

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

в период 2021 г.

АО "РКЦ "Прогресс"
(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	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. ($N_{заяв_тпр}$)	0
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 с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{нс}_{заяв_тпр}$)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв_тпр}$)	1

Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв\ тпр}$)

$П_{заяв_тпр} = N_{заяв_тпр} / max\ (1, N_{заяв_тпр} - N^{нс}_{заяв_тпр}) =$ 1,0

Первый зам. генерального директора - главный инженер
(должность)

Лукин Е.Б.
(Ф.И.О.)

(подпись)

Акционерное общество «Ракетно-космический центр «Прогресс» г. САМАРА АО «РКЦ «Прогресс» ОКПО 43892776 ОГРН 1146312003044 ИНН 6312139922

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети в период 2021 г.

АО "РКЦ "Прогресс"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{сд_тпр}$)	0
2.	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
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс_тпр}$)	1

Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($П_{нс_тпр}$)

$П_{нс_тпр} = N_{сд_тпр} / max\ (1, N_{сд_тпр} - N^{нс}_{сд_тпр}) =$ 1,0

Первый зам. генерального директора - главный инженер (должность) Лукин Е.Б (Ф.И.О.) (подпись)

Акционерное общество «Ракетно-космический центр «Прогресс» АО «РКЦ «Прогресс» ОКПО 43892776 ОГРН 1126315000344 ИНН 6312139922 г. САМАРА

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации

в период 2021 г.

АО "РКЦ "Прогресс"

(наименование электросетевой организации (подразделения/филиала))

№ п/п	Наименование	Число, шт.
1	2	3
1.	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{н_тпр}$)	0
2.	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, количество десятки шт. (без округления) ($N_{очз_тпр}$)	0,0
3.	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа_тпр}$)	1,0

Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа_тпр}$)

$П_{нпа_тпр} = N_{очз_тпр} / max\ (1, N_{очз_тпр} - N_{н_тпр}) =$ 1,0

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Лукин Е.Б

(должность) (Ф.И.О.) (подпись)

Акционерное общество «Ракетно-космический центр «Прогресс» г. Самара ОКПО 43892776 ОГРН 1126315000344 ИНН 6317139922 АО «РКЦ «Прогресс»

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

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

АО "РКЦ "Прогресс" за 2021 год

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$), П_п = Т_пр / Т_тп	1	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$)	4	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	0,0000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$), Птпр = 0,4 х Пзаяв_тпр + 0,4 х Пнс_тпр + 0,2 х Пнпа_тпр	7 или 12	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$), Птсо = 0,1 х Ин + 0,7 х Ис + 0,2 х Рс	11	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_п$	Пункт 4.1 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
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	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
Плановое значение показателя $П_{ens}$, $П^{пл}_{ens}$	Пункт 4.1 методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0000
Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,0000
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	Пункт 5 методических указаний	Для ТСО (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года)
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

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года и позднее)
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	Для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Первый зам. генерального директора - главный инженер	Е.Б. Лукин	
Должность	Ф.И.О.	Подпись

Акционерное общество «Ракетно-космический центр «Прогресс» г. Самара ОКПО 43892109922 ИНН 6312205344 ОГРН 1146312000344 АО «РКЦ «Прогресс»

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг
АО "РКЦ "Прогресс" за 2021 год

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
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
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над2}$	Пункт 5	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
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{кач3}$	Пункт 5	Для ТСО, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2021г.
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$, ($К_{об.} = \alpha \times К_{над} + \beta 1 \times К_{кач1} + \beta 2 \times К_{кач2}$)	Пункт 5	0,600

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за январь месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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	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 показателей надежности (0 - нет, 1
												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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за фераль месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													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
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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		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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за март месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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	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 показателей надежности (0 - нет, 1 -
												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
…																										
…																										
…																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за апрель месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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	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
												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
…																										
…																										
…																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0										x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0										x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x											x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за май месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													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
												Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:														
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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	ВСЕГО	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
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
…																										
…																										
…																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за июнь месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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	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
												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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за июль месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													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 показателей надежности (0 - нет, 1
												Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:														
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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	ВСЕГО	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за августа месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													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
												Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:														
													в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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	ВСЕГО	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)	Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	
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
…																										
…																										
…																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за сентябрь месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации													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 показателей надежности (0 - нет, 1
Номер прекращения передачи электрической энергии/Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, 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		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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за октябрь месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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:								Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	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 показателей надежности (0 - нет, 1
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя 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
…																										
…																										
…																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за ноябрь месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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	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
												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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021 г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Должность

Е.Б. Лукин — Ф.И.О.

Подпись

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 8.1.[1] Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за декабрь месяц 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой 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, 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 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	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 показателей надежности (0 - нет, 1
												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
...																										
...																										
...																										
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							**И**	**0**	**x**	**x**	**x**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**x**	**x**	**x**	**0; 1**
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							**П**	0	x	x	x	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		x	x	x	0
- по аварийным ограничениям							**А**	0	x	x	x	0											x	x	x	0
- по внерегламентным отключениям							**В**	0	x	x	x	0											x	x	x	0; 1
- по внерегламентным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							**В1**		x	x	x												x	x	x	1

Прекращений передачи электроэнергии через сети АО «РКЦ "Прогресс» по причине аварийных отключений в 2021г. не было.

Первый зам. генерального директора - главный инженер	Е.Б. Лукин
Должность	Ф.И.О. Подпись

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

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

(в ред. Приказа Минэнерго России от 21.06.2017 № 544)

Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за январь-декабрь 2021 года

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование сетевой организации

№ 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 присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей				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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ЗАО "Самарский завод гидротехнических изделий"	ПС "Зубчаниновская" 220 кВ	Ячейка 4, 36	КРУ-22	10 кВ	Ячейка 17,18	10 кВ	2			2			2		0
2	Физическое лицо "Фирсов"	ПС "Зубчаниновская" 220 кВ	Ячейка 4, 36	КРУ-22	10 кВ	Ячейка 9	10 кВ	1			1			1		0
3	"СамКЖТ-структурное подразделение СамГУПС "	КРУ-43	Ячейка 2, 11	ТП-65	10 кВ	Ячейка 9, 12	0,4 кВ	2			2			2		0
4	ООО "КЗПМ"	КРУ-40	Ячейка 12, 13	ТП-17	10 кВ	Ячейки 7,11,15	0,4 кВ	3			3			3		0
5	Самарский техникум авиационного и промышленного машиностроения"	КРУ-43	Ячейка 5, 12	ТП-58	10 кВ	Ячейки 1,2,3,4,5,8,13, 14,15,16	0,4 кВ	10			10			10		0
6	ООО Фирма "СДС"	КРУ-5	Ячейка 6, 11	ТП-18	10 кВ	Фидер 6	0,4 кВ	1			1				1	0
7	"СДЮСШОР №11"	КРУ-43	Ячейка 5, 12	ТП-58	10 кВ	Фидер 9	0,4 кВ	1			1			1		0
8	ООО "Клондайк"	КРУ-71	Ячейка 12, 13	ТП-59	10 кВ	Фидер 12	0,4 кВ	1			1				1	0
9	ООО "АИСТ"	КРУ-63	Ячейка 8, 9	ТП-63	10 кВ	Фидер 1	0,4 кВ	1			1			1		0
10	ООО "Тройка"	ПС "Зубчаниновская" 220 кВ	Ячейка 17	ТП-74	10 кВ	Ячейка 1, 2	10 кВ	2			2			2		0
11	"Самарский метрополитен" (Муниципальное	ПС "Куйбышевская" 500 кВ	ВЛ "Куйбышевская-Зубчаниновская"	ПС "Зубчаниновская" 220 кВ	10 кВ	Ячейка 57	10 кВ	1			1	1				0
12	ГСК-207	КРУ-71	Ячейка 12, 13	ТП-59	10 кВ	Фидер 16	0,4 кВ	1			1			1		0
13	ГСК-264	КРУ-40	Ячейка 8, 11	ТП-39	10 кВ	Фидер 5	0,4 кВ	1			1				1	0
14	ГСК-701	КРУ-43	Ячейка 5, 12	ТП-58	10 кВ	Фидер 12	0,4 кВ	1			1			1		0
15	ГСК-737	КРУ-71	Ячейка 12, 13	ТП-59	10 кВ	Фидер 11/1	0,4 кВ	1			1				1	0
16	ГСК-767	КРУ-71	Ячейка 12, 13	ТП-59	10 кВ	Фидер 14/1	0,4 кВ	1			1				1	0

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

№ 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 присоединения		Первичный уровень присоединения		Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, присоединенных к первичному уровню присоединения, шт.								
				Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	в разделении категорий надежности			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей				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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
17	ГСК-753	КРУ-71	Ячейка 12, 13	ТП-59	10 кВ	Фидер 11/2	0,4 кВ	1			1				1	0
18	ОАО "РЖД"	ПС "Куйбышевская" 500 кВ	ВЛ "Куйбышевская-Зубчаниновская"	ПС "Зубчаниновская" 220 кВ	10 кВ	Ячейка 27, 38	10 кВ	2			2	2				0
19	ЗАО "ССК"	ПС "Куйбышевская" 500 кВ	ВЛ "Куйбышевская-Зубчаниновская"	ПС "Зубчаниновская" 220 кВ	10 кВ	Ячейка 13,40,8,11,14	10 кВ	5			5	2		3		0
20	ГСК-718	КРУ-71	Ячейка 12, 13	ТП-59	10 кВ	Фидер 4	0,4 кВ	1			1				1	0
21	ООО "Глейд"	КРУ-43	Ячейка 5, 12	ТП-58	10 кВ	Фидер 10	0,4 кВ	1			1			1		0
22	ПАО Ростелеком	КРУ-43	Ячейка 5, 12	ТП-58	10 кВ	Фидер 1,2	0,4 кВ	2			2				2	0

Первый зам. генерального директора - главный инженер — Е.Б. Лукин

Должность — Ф.И.О. — Подпись

Акционерное общество «Российский центр прогресса» * ОКПО 43892776 * ОГРН 1146312005544 * ИНН 6312139922 * г. САМАРА * АО «РКЦ «Прогресс»

Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Форма 8.3 - Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки и средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки

за 2021 год

АО "РКЦ "Прогресс"

Наименование электросетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии 42
1.1.	ВН (110кВ и выше), шт.	5
1.2.	СН-1 (35кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20кВ), шт.	28
1.4.	НН (до 1кВ), шт.	9
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 0,0000
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 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 "В", а в столбце 27 равны 1 0,0000
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (**$П_{saidi}$**), 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 "П" 0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (**$П_{saifi}$**), 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" 0,0000

Должность	Ф.И.О.	Подпись
Первый зам. генерального директора - главный инженер	Е.Б. Лукин	

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РАКЕТНО-КОСМИЧЕСКИЙ ЦЕНТР «ПРОГРЕСС»
(АО «РКЦ «ПРОГРЕСС»)

ул. Земеца, д.18, г. Самара, 443009, тел. (846) 955-13-61, факс (846) 992-65-18, E-mail: mail@samspace.ru
ОКПО 43892776, ИНН 6312139922, КПП 997450001

17.03.2022 № 310/2685

Руководителю
Департамента ценового и тарифного
регулирования Самарской области
А.А. Гаршиной
443001, г.Самара,
ул. Садовая, 292

Уважаемая Алёна Анатольевна!

Направляю Вам формы по расчету фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по сетям АО «РКЦ «Прогресс» за 2021 год и предложения по плановым значениям указанных показателей на 2023г.

Приложение:

- Форма 1.3 на 1 л.;
- Форма 1.7 на 1 л.;
- Форма 1.9 на 1 л.;
- Форма 3.1 на 1 л.;
- Форма 3.2 на 1 л.;
- Форма 3.3 на 1 л.;
- Форма 4.1 на 2 л.;
- Форма 4.2 на 1 л.;
- Форма 8.1 на 12 л.;
- Форма 8.1.1 на 2 л.;
- Форма 8.3 на 1 л.

Первый зам. генерального директора -
- главный инженер Е.Б. Лукин

Исп. Лесовой Ю.П. (отд.2685) тел. 228-68-57