

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

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	55
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	1,07418
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,81818

Начальник ЭМО



Данилова Л.В.

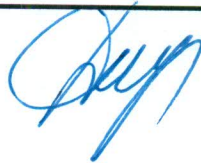
Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2020 г.

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"

Наименование территориальной сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование показателя	Число, шт.
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. (Nзаяв.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. (Nзаяв.тпрНС)	0
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв.тпр)	1

Начальник ЭМО



Данилова Л.В.

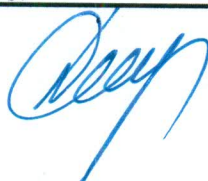
Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2020 г.

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"

Наименование территориальной сетевой организации (подразделения/филиала)

№ п/п	Наименование показателя	Число, шт.
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. (Нсд.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. (Нсд.тпрНС)	0
3.	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (Пнс.тпр)	1

Начальник ЭМО



Данилова Л.В.

Форма 1.7 - Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

ФКП "ГкНИПАС"

(наименование сетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	Реконструкция оборудования и сетей, участвующих в процессе передачи электроэнергии	На 2015-2023 гг разработана и утверждена Минэнерго МО инвестиционная программа по реконструкции двух кабельных линий 10 кВ суммарной протяженностью 7,71 км	1,0742	5,7159	5,6301	5,5457	5,4625
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)			0,8182	0,6249	0,6155	0,6063	0,5978
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	1	1	1

Начальник ЭМО



Данилова Л.В.

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2020 год

Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"

№ 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	92,443	Инвентарные карточки основных средств
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	84,213	Инвентарные карточки основных средств
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	91,1	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	55	Договор на передачу электрической энергии с АО "Мосэнергосбыт" от 27.01.2006 № 441/17-769
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	112	Проектная документация (однолинейные схемы) подстанций
5	Средняя летняя температура, °С	16,2	Сборник Федеральной службы государственной статистики "Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации" 2020 год
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiſi	7	

Начальник ЭМО



Л.В. Данилова

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для
 территориально-сетевых организаций за 2020 год
 Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон
 авиационных систем"

№ п/п	Наименование составляющей показателя	
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	55
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6 - 20 кВ), шт.	22
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	33
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	1,07418
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,81818
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,02727
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,10909

Начальник ЭМО



Данилова Л.В.

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации за 2020 год
 Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"

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 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, КВЛ	Класс напряжения, кВ	Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей 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 (ниже 1 кВ)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
* 2	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-38, КТПН в/ч	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
3	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
4	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-39, ТП-22	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
5	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27, КЛ-32, ТП-17	10	КВЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
6	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27, КЛ-32, ТП-17	10	ВЛ-0,4 кВ	0,4	14	0	0	14	0	0	0	14	0
7	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27, КЛ-32, ТП-17	10	ВЛ-0,4 кВ	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0
8	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27, КЛ-32, ТП-17	10	КЛ-1-5 10 кВ	10	1	0	1	0	0	0	1	0	0
9	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27, КЛ-32, ТП-17, КЛ-1-5, ТП-16	10	КЛ-10 кВ	10	1	0	0	1	0	0	1	0	0
10	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-8 10 кВ	ТП-31, КЛ-33, ТП-27, КЛ-32, ТП-17, КЛ-1-5, ТП-16, КЛ-10 кВ, КТПН-272	10	ВЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
11	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-9 10 кВ	ТП-11	10	-	-	1	0	0	1	0	0	1	0	0
12	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-9 10 кВ	ТП-11	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
13	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-4 10 кВ	ЦРП-1	10	-	-	1	0	0	0	0	0	0	0	1
14	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-11 10 кВ	ЦРП-1	10	-	-	1	0	0	0	0	0	0	0	1
15	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-6 10 кВ	ТП-1	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	1	0	0	1	0	0	0	1	0
16	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-6 10 кВ	ТП-1	10	КЛ-47 10 кВ	10	1	0	1	0	0	0	0	1	0
17	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-3 10 кВ	ТП-702	10	-	-	1	0	0	0	0	0	0	0	1
18	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-12 10 кВ	РП-21	10	-	-	8	0	0	0	0	0	0	0	8
19	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-12 10 кВ	РП-21, КЛ-34, ТП-19	10	ВЛ-0,4 кВ	0,4	2	0	0	2	0	0	0	2	0
20	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-12 10 кВ	РП-21, КЛ-34, ТП-19	10	-	-	2	0	0	2	0	0	0	2	0
21	Цех 31	ПС 110 кВ "Фаустово"	КЛ-12 10 кВ	РП-21, КЛ-34, ТП-19, КЛ-35, ТП-20	10	-	-	2	0	2	0	0	0	0	2	0
22	Цех 31	ПС 110 кВ "Старт"	КЛ-43 10 кВ	ТП-4, КЛ-18, ТП-2	10	КЛ-0,4 кВ	0,4	3	0	3	0	0	0	0	3	0
23	Цех 31	ПС 110 кВ "Старт"	КЛ-43 10 кВ	ТП-4, КЛ-18, ТП-2	10	КЛ-48 10 кВ	10	1	0	1	0	0	0	1	0	0
24	Цех 31	ПС 110 кВ "Старт"	КЛ-43 10 кВ	ТП-4, КЛ-18, ТП-2, КЛ-19, ТП-3, КЛ-20, ТП-28	10	КЛ-21 10 кВ	10	3	0	3	0	0	0	3	0	0
25	Цех 31	ПС 110 кВ "Старт"	КЛ-43 10 кВ	ТП-4, КЛ-18, ТП-2, КЛ-19, ТП-3, КЛ-20, ТП-28, КЛ-21, ТП-15	10	-	-	1	0	0	1	0	0	1	0	0
26	Цех 31	ПС 110 кВ "Старт"	КЛ-36 10 кВ	ТП-9	10	-	-	2	0	2	0	0	0	2	0	0

Начальник ЭМО

Данилова Л.В.

Форма 8.1. Журнал учета данных пассивной информации по всем подающим передачу электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2020 год. Федеральное казенное предприятие "Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем"

№	№	Данные о факте прекращения передачи электрической энергии								Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения этого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии				Учет в показателях надежности в 1-ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	
		Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ЛС, 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, ТТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ТТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ЛС, ТП, КЛ, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перевер электроснабжения, шт., в том числе:			в разведении уровней напряжения ЗРУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Фактический объем фактической нагрузки (мощности) на присоединенных потребителях услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения этого события, кВт	Номер и дата акта расследования технического нарушения, занесен в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования		Учет в показателях надежности в 1-ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)
													ВСЕГО	3-я категория надежности	2-я категория надежности	1-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)									
1	Цех 31	КЛ	КЛ-20	10	04:40 2020.06.23	06:05 2020.06.23	В	0,67	КЛ-20	БИ КБ "Салют" ФГУП ГИИЦ им. М.В. Хруничева, ФГУП "ТВСУ -ЭЛС"	-	8	0	5	3	0	0	0	7	1	0	27,000	-	6/н от 23.06.2020	-	-	1	
2	Цех 31	КЛ	КЛ-20	10	04:40 2020.06.23	06:05 2020.06.23	В	1,42	КЛ-20	БИ КБ "Салют" им. М.В. Хруничева, ФГУП "ВИАМ"	-	6	0	6	0	0	0	3	3	0	334,600	-	6/н от 23.06.2020	-	-	1		
3	Цех 31	ТП	ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-9	10	10:00 2020.07.21	11:30 2020.07.21	П	1,5	ТП-2, ТП-3, ТП-4, ТП-9	БИ КБ "Салют" им. М.В. Хруничева, ФГУП "ВИАМ"	-	6	0	6	0	0	0	3	3	0	373,000	-	6/н от 21.07.2020	-	-	0		
4	Цех 31	КЛ	КЛ-12	10	08:15 2020.08.05	09:30 2020.08.05	В	1,25	КЛ-12	-	-	5	0	0	0	0	0	0	0	5	205,100	АО "Мособлэнерго"	6/н от 05.08.2020	-	-	1		
5	Цех 31	КЛ	КЛ-2	10	10:02 2020.09.02	10:35 2020.09.02	В	0,55	КЛ-2	МУП "Белосверное ЮКО"	-	9	0	4	2	0	0	0	6	3	1056,600	АО "Мособлэнерго"	6/н от 02.09.2020	-	-	1		
6	Цех 31	ТП	ТП-168	110	07:40 2020.11.05	09:33 2020.11.05	В	2	ТП-168	БИ КБ "Салют" ФГУП ГИИЦ им. М.В. Хруничева, ФГУП "ТВСУ -ЭЛС", ФГУП "ВКАЛ", МУП "Белосверное ЮКО"	-	17	0	8	5	0	0	10	3	4	5338,000	АО "Мособлэнерго", ПАО "МОСК"	6/н от 05.11.2020	-	-	1		
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:								И	7,39	х	х	х	51	0	29	10	0	0	23	16	12	9180,200	-	х	х	х	0,1	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ								П	1,5	х	х	х	6	0	6	0	0	0	3	3	0	373,000	-	х	х	х	0	
- по аварийным ограничениям								А	0	х	х	х	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	х	х	х	0
- по внеплановым отключениям								В	5,89	х	х	х	45	0	23	10	0	0	20	13	12	8807,200	-	х	х	х	х	0,1
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности								В1	5,89	х	х	х	45	0	23	10	0	0	20	13	12	8807,200	-	х	х	х	х	1

Начальник ЭМО

Давыдова Т.В.