

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг АО "ГНЦ НИИАР" факт 2022 года

Обосновывающие данные для расчета ¹	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
1	0	2734
2	0	2738
3	0	2740
4	0	2754
5	0	2790
6	0	2792
7	0	2795
8	0	2798
9	0	2800
10	0	2804
11	1,72	2806
12	0	2806

1,72

¹ В том числе на основе базы актов расследования технологических нарушений за соответствующий месяц.

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов
Ф. И. О.



Подпись

13.07.2022 *В.В. Трофимов*

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии АО "ГНЦ НИИАР" факт 2022

Максимальное за расчетный период 2022 г. число точек присоединения	2806
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	1,72
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	0,0006

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов

Ф. И. О.



Подпись

Handwritten signature in blue ink.

**Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения
передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя
средней частоты прекращений передачи электрической энергии
потребителям услуг АО "ГНЦ НИИАР" за 2022 год**

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	2806
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	0,04291
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,02495

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов
Ф. И. О.

Подпись



**Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках
и (или) условиях деятельности АО "ГНЦ НИИАР" за 2022 год**

АО "ГНЦ НИИАР"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации ¹	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	327,02	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	320,82	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	98,10	
3	Максимальное за год число точек поставки, шт.	2806	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	912	
5	Средняя летняя температура, °С	18,8	—
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (P _{saidi})	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю (P _{saiji})	5	

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов

Ф. И. О.

Подпись

¹ Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) — протяженность линий электропередачи территориальной сетевой организации в одноцепном выражении (при определении протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи низкого напряжения учитываются только трехфазные участки линий), км;

Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), % — доля кабельных линий электропередачи территориальной сетевой организации, рассчитываемая как отношение протяженности кабельных линий в одноцепном выражении к протяженности ЛЭП, %;

Число разъединителей и выключателей — совокупное число разъединителей и выключателей территориальной сетевой организации, шт.;

Средняя летняя температура — в соответствии с данными по средней температуре июля на последнюю имеющуюся дату согласно Сборнику Федеральной службы государственной статистики «Регионы России. Основные характеристики субъектов Российской Федерации».

**Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети
в период 2022 год**

АО "ГНЦ НИИАР"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв тпр}}$)	67
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{nc}}_{\text{заяв тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв тпр}}$)	1

Заместитель главного инженера по

энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов

Ф. И. О.

Подпись



Форма 3.2. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2022 год

АО "ГНЦ НИИАР"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	41
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{\text{нс сд тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{нс тпр}}$)	1

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов
Ф. И. О.



Подпись

**Форма 3.3. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения
антимонопольного законодательства при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации,
в период 2022 год**

АО "ГНЦ НИИАР"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель 1	Значение 2
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. ($N_{н\text{ тпр}}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{очз\text{ тпр}}$)	Количество, десятки шт. 7
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа\text{ тпр}}$)	1

Заместитель главного инженера по

энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов

Ф. И. О.



Подпись

Форма 4.1. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг АО "ГНЦ НИИАР" за 2022 год

АО "ГНЦ НИИАР"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1	0,0006
Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	4	-
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,04291
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,02495
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($P_{тсо}$)	11	-
Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	1
Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{ens}^{пл}$	Пункт 4.1 методических указаний	-
Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,42912
Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	Пункт 4.2 методических указаний	0,25270
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5 методических указаний	1
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	-
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов

Ф. И. О.



Подпись

**Форма 4.2. Расчет обобщенного показателя уровня надежности
и качества оказываемых АО "ГНЦ НИИАР" услуг за 2022г.**

АО "ГНЦ НИИАР"

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пункт 5	0
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	Пункт 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	Пункт 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	Пункт 5	-
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	Пункт 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	Пункт 5	0
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач3}$	Пункт 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5, формула 21	0,0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	Пункт 5, формула 22	0,6

Заместитель главного инженера по
энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

Должность

В.В. Трофимов

Ф. И. О.



Подпись

Форма 8.1.1 - Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации АО "ГНЦ НИИАР" за ноябрь 2022 года

№ п/п	Наименование структурной единицы сетевой организации	Наименование вышестоящего центра питания относительно вторичного уровня присоединения (при нормальной схеме электроснабжения)	Диспетчерское наименование ЛЭП от вышестоящего центра питания до объекта электросетевого хозяйства определенного вторичным уровнем напряжения	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	В разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			В разделении уровней напряжения ЭПУ потребителей электрической энергии				Смешанные сетевые организации и производители электрической энергии	
				Диспетчерское наименование ПС,ТП,РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ВЛ, КЛ, КВЛ	Класс напряжения, кВ		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	Электросеть АО "ГНЦ НИИАР"	ПС-2М	55-184	ПС-2М,55-184	6 (6,3)	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	0

Заместитель главного инженера по энергетике АО "ГНЦ НИИАР"

В.В.Трофимов



Handwritten signature in blue ink.

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.

Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов» (АО «ГНЦ НИИАР»)

Наименование сетевой организации

3а 2022 год

№ 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:	2806
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	11
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	850
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	1945
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), час.	0,04291
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,02495
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), час.	0
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0

Заместитель главного инженера по энергетике АО «ГНЦ НИИАР» В.В. Трофимов

