

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 - да)	
1 Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	2 Наименование структурной единицы сетевой организации	3 Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	4 Диспетчерские наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	5 Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	6 Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	7 Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	8 Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	9 Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	10 Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии по потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	11 Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	12 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:												23 Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в	24 Код организационной причины аварии	25 Код технической причины повреждения оборудования		
												ВСЕГО			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии			21 Смежные сетевые организации и организации, производящие электрическую энергию		22 Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт					26
13	14 1-я категория надежности	15 2-я категория надежности	16 3-я категория надежности	17 ВН (110 кВ и выше)	18 СН1 (35 кВ)	19 СН2 (6-20 кВ)	20 НН (0,22-1 кВ)	26	27																			
1	ООО "АСК"	ВЛ	ВЛ 10-75-6	10 (10.5)	12,09 2022.01.05	07,05 2022.01.06	В	18,93	Патраеве	0	0	204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	05-2022-	3.4.12.2	4.21	1		
2	ООО "АСК"	КЛ	ф.13-23	6 (6.3)	16,00 2022.01.10	22,58 2022.01.12	В	54,97	КТП "Гамма" КТП "Стройка"	0	0	5	0	0	5	0	0	0	0	0	0	142	10-2022-01	3.4.8.5	4.7	1		
3	ООО "АСК"	ВЛ	ВЛ 10-75-12	10 (10.5)	20,35 2022.01.19	02,00 2022.01.20	В	5,42	КТП-1, КТП-2, КТП-3, КТП-4, КТП-5	0	0	204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	19-2022-01	3.4.9.1	4.13	0		
4	ООО "АСК"	ВЛ	ВЛ 10-75-12	10 (10.5)	09,50 2022.01.27	17,15 2022.01.27	В	7,42	КТП-1, КТП-2, КТП-3, КТП-4, КТП-5	0	0	204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	27-2022-01	3.4.9.1	4.13	0		
5	ООО "АСК"	ТП	ВЛ-6 кВ	6 (6.3)	12,00 2022.02.14	19,37 2022.02.16	В	55,62	КТП СНТ	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	15	02-2022-	3.4.9.1	4.13	0		
6	ООО "АСК"	ТП	ВЛ-6 кВ ф.11-20	6 (6.3)	00,21 2022.02.15	08,47 2022.02.15	В	8,43	КТП СНТ "Алмаз"	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	110	02-2022-15	3.4.9.1	4.13	0		
7	ООО "АСК"	ТП	ВЛ-10 кВ ф.16-10	10 (10.5)	15,42 2022.02.17	22,31 2022.02.17	В	6,82	КТП-250/10/0,4 Боброво	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	46	02-2022-17	3.4.7.4	4.13	1		
8	ООО "АСК"	КЛ	ф.66-18	10 (10.5)	10,00 2022.03.09	10,26 2022.03.09	В	0,43	КТП ТЦ	0	2	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	1167	09-2022-	3.4.9.1	4.13	0		
9	ООО "АСК"	КЛ	ф.08-07	6 (6.3)	13,50 2022.03.09	17,09 2022.03.09	В	3,32	ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП "Слип"	0	1	3	0	1	2	0	0	0	0	0	0	564	09-2021-03	3.4.14	4.21	1		
10	ООО "АСК"	ТП	ТП 400 кВА ул. Дачная 56	10 (10.5)	20,35 2022.03.21	22,55 2022.03.21	В	2,33	ТП 400 кВА ул. Дачная 56	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	0	0	88	21-2022-03	3.4.10	4.11	1		
11	ООО "АСК"	КЛ	ф.05-02	6 (6.3)	06,00 2022.04.02	18,11 2022.04.02	В	12,18	РП-6	0	0	4	0	0	3	0	0	0	0	0	1	138	02-04-	3.4.8	4.13	0		
12	ООО "АСК"	КЛ	ф.07-04	6 (6.3)	13,24 2022.04.22	15,43 2022.04.22	В	2,32	ТП-918, ТП-919, ТП-920	0	0	18	0	0	18	0	0	0	0	0	0	167	22-04-2022	3.4.8	4.13	0		
13	ООО "АСК"	ПС	ПС-501	110	10,12 2022.04.26	10,13 2022.04.26	В	0,02	ТП-951, ТП-969, ТП-946, ТП-942, ТП-1300, ТП-1302, ТП-1304, ТП-1309	8	0	32	0	8	23	0	0	8	23	1	3356	АСЭП	1 26-04-2022	3.4.14	4.20	1		
14	ООО "АСК"	КЛ	ф.68-02	10 (10.5)	14,00 2022.05.16	15,10 2022.05.16	В	1,17	ТП-1	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	81	05-16-	3.4.9.1	4.13	0		
15	ООО "АСК"	КЛ	ф.13-23	6 (6.3)	09,04 2022.05.18	22,15 2022.05.19	В	37,18	КТП "Гамма" КТП "Стройка"	0	1	6	0	1	5	0	0	0	0	0	0	62	05-18-2022	3.4.8	4.4	0		
16	ООО «АСК»	КВЛ	6-07-06	6 (6.3)	12,06 2022.06.01	14,21 2022.06.01	В	2,25	ТП 6			6	0	0	6	0	0	0	0	0	0			3.4.8.5	4.12	1		

17	ООО «АСК»	ТП	ТП-204, ТП-206, ТП-209	6 (6.3)	15,37 2022.06.20	05,57 2022.06.21	В	14,33	ТП 6 (6.3) кВ ТП-204, ТП-206, ТП-209			21	0	3	18	0	0	9	12	0				3.4.8	4.12	0
18	ООО «АСК»	ТП	ТП 100 кВА СОТ "Родник"	10 (10.5)	09,35 2022.06.27	21,30 2022.06.27	В	11,92	ТП 10 (10.5) кВ ТП 100 кВА СОТ "Родник"	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0						1
19	ООО «АСК»	ВЛ	ВЛ 10-75-ф.66-18	10 (10.5)	12,30 2022.07.23	01,15 2022.07.24	В	12,75		0	0	8	0	0	8	0	0	2	6	0						1
20	ООО «АСК»	КЛ	ф.108-9	10 (10.5)	11,33 2022.07.11	13,35 2022.07.11	В	2,03				2	0	2	0	0	0	0	2	0						1
21	ООО «АСК»	КЛ	ф.108-9	6 (6.3)	12,36 2022.08.15	18,25 2022.08.16	В	29,82	ТП 6	0	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0				3.4.8	4.1	0
22	ООО «АСК»	КЛ	ф.6-06-04, ф.6-06-26	6 (6.3)	17,30 2022.08.15	01,54 2022.08.16	В	8,4	ТП 6 (6.3) кВ ТП "Соломбала Молл"			1	0	1	0	0	0	1	0	0				3.4.8	4.1,4.4, 12	0
23	ООО «АСК»	КЛ	ф.02-20	10 (10.5)	00,14 2022.08.12	01,19 2022.08.12	В	1,08	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1324			3	0	2	1	0	0	3	0	0				3.4.8.5	4.7	1
24	ООО «АСК»	ВЛ	ф.10-72-ф.371-4/1	10 (10.5)	20,38 2022.09.18	13,50 2022.09.20	В	41,2	ТП 10	0	0	22	0	0	22	0	0	1	21	0				3.4.12.2	4.14	1
25	ООО «АСК»	ВЛ	ф.371-4/1	10 (10.5)	20,07 2022.09.20	00,58 2022.09.21	В	4,85	ТП 10 (10.5) кВ КТПН-400 кВА, ТП-1316			4	0	0	4	0	0	3	1	0						0
26	ООО «АСК»	КЛ	ф.69-12, ф.69-08	10 (10.5)	21,50 2022.09.03	07,51 2022.09.04	В	10,02	ТП 10 (10.5) кВ КТП ТЦ "Петромо ст"			2	0	1	1	0	0	2	0	0				3.4.8	4.4	0
27	ООО «АСК»	ВЛ	ф.	6 (6.3)	14,00 2022.10.15	21,20 2022.10.15	В	7,33	ТП 6	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0				3.4.9.1	4.13	0
28	ООО «АСК»	ВЛ	ВЛ 10-75-12	10 (10.5)	02,50 2022.10.21		В		ТП 10 (10.5) кВ ТП-1405, ТП-1406, ТП-1407, ТП-1408, ТП-1409, ТП-1410	0	0	8	0	0	8	0	0	2	6	0				3.4.12.2	4.1	1
29	ООО «АСК»	КЛ	ф.13-23	6 (6.3)	12,08 2022.10.21		В		ТП 6 (6.3) кВ КТП "Гамма"; ТП 6 (6.3) кВ КТП "Стройка"	0	0	5	0	0	5	0	0	0	5	0				3.4.8	4.4	1
30	ООО «АСК»	КЛ	ф.10-09-	10 (10.5)	15,00 2022.11.19	16,25 2022.11.19	В	1,42	ТП 10			4	0	1	3	0	0	4	0	0				3.4.10	4.17	1
31	ООО «АСК»	ТП	ТП-101, ТП-551	10 (10.5)	02,10 2022.11.06	05,40 2022.11.06	В	3,5	ТП 10 (10.5) кВ ТП-101, ТП-551	ООО "Лунный лев", ООО Стигла		3	0	2	1	0	0	3	0	0				3.4.9.1	4.21	0
32	ООО «АСК»	КЛ	ф.13-23	6 (6.3)	15,30 2022.12.02	23,45 2022.12.02	В	8,25	ТП 6			5	0	1	4	0	0	4	1	0				3.4.8	4.4	0
33	ООО «АСК»	ВЛ	ВЛ 10-75-12	10 (10.5)	12,50 2022.12.06	15,45 2022.12.07	В	26,92	ТП 10 (10.5) кВ ТП-1405, ТП-1406, ТП-1407, ТП-1408, ТП-1409, ТП-1410			8	0	0	8	0	0	2	6	0				3.4.7.4	4.21	1
34	ООО «АСК»	ТП	ТП ТЦ "Центр"	10 (10.5)	15,45 2022.12.06	17,40 2022.12.06	В	1,92	ТП 10 (10.5) кВ ТП ТЦ "Центр"	ООО "Инвестиционно-производственная компания", ООО Пиццери я "Престо"		2	0	2	0	0	0	2	0	0				3.4.7.4	4.21	1

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.

ООО "Архангельская сетевая компания"

Наименование сетевой организации

За 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:	
		4122
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	25
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	9
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	538
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	3550
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	1,36927
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,07642
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,00289
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,00024

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомина

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 2022 г.

ООО "АСК"

№ п/п	Наименования составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	4122
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	1,36927
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	0,07642

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомин

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

ООО "АСК"

(наименование электросетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя *	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы				
			2021	2022	2023	2024	2025
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (P_{saidi}), час	1. Регулярное проведение профилактических работ на оборудовании; 2. Модернизация оборудования; 3. Повышение квалификации обслуживающего персонала.		4,2412	4,1775	4,1149	4,0532	3,9924
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saif}), шт.	1. Регулярное проведение профилактических работ на оборудовании; 2. Модернизация оборудования; 3. Повышение квалификации обслуживающего персонала.		0,9488	0,9346	0,9206	0,9068	0,8932
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	1. Оптимизация работы с заявками на технологическое подключение; 2. Сокращение сроков выполнения работ по технологическому присоединению; 3. Проведение экспертизы проектов технологического присоединения.		1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
* Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.							

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомин

* Информация предоставляется справочно.

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

ООО "Архангельская сетевая компания"

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022

год

№ 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	644,183	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	219,726	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	34,11	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	4122	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	1029	
5	Средняя летняя температура, °С	17,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю PsaiFi	6	

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомина

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 ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ОРГАНИЗАЦИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ
ЕДИНОЙ (НАЦИОНАЛЬНОЙ) ОБЩЕРОССИЙСКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТЬЮ

Форма 3.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период 2022 года

ООО "АСК"

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. (N заяв тпр)	5861
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 не заяв тпр)	
3.	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (П заяв тпр)	1

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомина

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

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

ООО "АСК"

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. (N сд тпр)	2598
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)	
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс тпр)	1

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомин

ФОРМА,
ИСПОЛЬЗУЕМАЯ ДЛЯ РАСЧЕТА ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ
УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 4.1 – Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой
организации

ООО "АСК"

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (P_n)	1.1	0,0981
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (P_{ens})	1.4	11589,2000
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	1.2	1,3693
4	Показатель средней частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	1.3	0,0764
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $P_{тпр}$	1.7 или 1.2	1,00
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальной сетевой организации ($P_{тсо}$)	1.11	
7	Плановое значение показателя P_n , $P_n^{пл}$	4.1	
8	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	4.1	1,00
9	Плановое значение показателя $P_{тсо}$, $P_{тсо}^{пл}$	4.1	1,00
10	Плановое значение показателя P_{ens} , $P_{пл\ ens}$	4.1	
11	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{пл\ saidi}$	4.1	4,18
12	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{пл\ saifi}$	4.1	0,9346
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	п.5 Методических указаний	
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п.5 Методических указаний	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$	п.5 Методических указаний	1
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач2}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	п.5 Методических указаний	0

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомин

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

Показатель	№ формулы методических	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К над	п. 5	
2. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К над1	п. 5	1
3. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К над2	п. 5	1
4. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К кач	п. 5	
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К кач1	п. 5	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К кач2	п. 5	
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, К кач3	п. 5	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	п. 5	0,6

Директор ООО "АСК" _____ С.В. Истомин