

Данные о флоте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ВСЕГО						17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Номер прекращения передачи электрической энергии / Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям 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 перевод 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	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)				
												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	ООО "Архсвет"	ТП	КТП	6 (6.3)	10.00.2019.02.14	13.00.2019.02.14	П	3	ТП 6 кВ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	52	02.2019-	3.4.8	4.4.12	1					
2	ООО "Архсвет"	ТП	КЛ-6 кВ "Ильма"	6 (6.3)	11.15.2019.02.26	02.10.2019.02.27	В	14.916	КЛ-6 кВ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	260	02	3.4.9.1	4.4.12	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 22	6 (6.3)	15.00.2019.03.16	19.30.2019.03.16	В	4.5	ТП 6 кВ	18	0	18	0	0	0	0	0	0	247	01.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
2	ООО "Архсвет"	ТП	ТП1023	10 (10.5)	20.00.2019.03.18	22.30.2019.03.20	В	50.5	ТП 10 кВ	0	0	1	0	0	0	0	0	0	180	02.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 22	6 (6.3)	16.43.2019.04.08	11.12.2019.04.09	В	16.4833	ТП 6 кВ	18	0	18	0	0	0	0	0	0	904.7	01.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
2	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 12	6 (6.3)	16.30.2019.04.12	00.19.2019.04.13	В	7.8166	ТП ЖЦД	1	0	1	0	0	0	0	0	0	35	02.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
3	ООО "Архсвет"	ТП	ТП ЖЦД	6 (6.3)	16.30.2019.04.12	00.19.2019.04.13	В	7.8166	ТП 6 кВ	3	0	3	0	0	0	0	0	0	50	03.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
5	ООО "Архсвет"	ПС	ПС2	10 (10.5)	10.10.2019.04.16	18.26.2019.04.16	В	8.25	ТП 10 кВ	1	0	1	0	0	0	0	0	0	800	05.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
4	ООО "Архсвет"	ПС	ПС24	6 (6.3)	12.15.2019.04.16	13.58.2019.04.16	В	1.716	ПС 24	7	0	7	0	0	0	0	0	0	650	04.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ТП ЖЦД	6 (6.3)	14.30.2019.05.05	18.25.2019.05.05	В	3.916	ТП 6 кВ	5	0	5	0	0	0	0	0	0	40	01.2019-	3.4.8	4.4	0					
2	ООО "Архсвет"	ТП	РП 26	10 (10.5)	00.15.2019.05.21	01.05.2019.05.21	В	0.833	ТП10 кВ в РП	15	0	15	0	0	0	0	0	0	101	02.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
3	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 22	6 (6.3)	08.35.2019.05.28	19.35.2019.05.28	В	11	ТП 22	18	0	18	0	0	0	0	0	0	517	03.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
4	ООО "Архсвет"	ТП	ПС66	10 (10.5)	08.15.2019.05.30	17.00.2019.05.30	В	8.75	ПС 66	1	0	1	0	0	0	0	0	0	710	04.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
5	ООО "Архсвет"	ТП	КТП "Ильма"	6 (6.3)	08.30.2019.05.31	13.40.2019.05.31	П	5.166	КТП	1	0	1	0	0	0	0	0	0	560	05.2019-	3.4.9.1	4.4	1					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ПС13	6 (6.3)	13.30.2019.06.03	22.24.2019.06.03	В	8.9	ТП 6 кВ	11	0	11	0	0	0	0	0	0	810	01.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
2	ООО "Архсвет"	ТП	РП26	10 (10.5)	14.40.2019.06.08	16.50.2019.06.08	В	2.166	ТП10 кВ в РП	10	0	10	0	0	0	0	0	0	240	02.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
3	ООО "Архсвет"	ТП	ПС24 фидер 24-16	6 (6.3)	16.00.2019.06.22	04.00.2019.06.23	В	12	ТП 6 кВ	3	0	3	0	0	0	0	0	0	200	03.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 366	6 (6.3)	08.40.2019.07.03	09.45.2019.07.03	В	1.083	ТП 6 кВ	7	0	7	0	0	0	0	0	0	157	01.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
2	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 568	10 (10.5)	11.47.2019.07.06	14.30.2019.07.06	В	2.716	ТП 10 кВ	10	0	10	0	0	0	0	0	0	245	02.2019-	3.4.9.1	4.4	0					
3	ООО "Архсвет"	ТП	ПС66	10 (10.5)	00.00.2019.07.22	18.30.2019.07.22	П	18.5	ПС 66	1	0	1	0	0	0	0	0	0	600	07	3.4.9.1	4.4	1					
4	ООО "Архсвет"	ТП	ТП104	10 (10.5)	19.20.2019.07.31	23.59.2019.07.31	В	4.65	ТП 10 кВ	1	0	1	0	0	0	0	0	0	75	04.2019-	3.4.8	4.4	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ТП104	10 (10.5)	00.01.2019.08.01	16.10.2019.08.01	В	16.15	ТП 10 кВ	1	0	1	0	0	0	0	0	0	304	01.2019-	3.4.8	4.4	0					
2	ООО "Архсвет"	ТП	ТП12	6 (6.3)	18.15.2019.08.28	19.00.2019.08.28	В	0.75	ТП 6 кВ	3	0	3	0	0	0	0	0	0	20	02.2019-	3.4.8	4.4	0					
3	ООО "Архсвет"	ТП	ТП ЖЦД	6 (6.3)	18.15.2019.08.28	21.45.2019.08.28	В	3.5	ТП 6 кВ	1	0	1	0	0	0	0	0	0	25	03.2019-	3.4.8	4.4	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	ТП 6	10 (10.5)	18.05.2019.09.21	23.50.2019.09.21	В	5.75	ТП 10 кВ	14	0	14	0	0	0	0	0	0	370	01.2019-	3.4.8	4.4	0					
1	ООО "Архсвет"	ТП	КТП	6 (6.3)	15.25.2019.10.01	18.00.2019.10.02	В	26.583	ТП 6 кВ	2	0	2	0	0	0	0	0	0	1030	01.2019-	3.4.8	4.4	0					

2	OOO "Аргуссер"	ТТН	ТТН 6	10 (10.5)	15.35 2019.10.07	23.48 2019.10.07	В	8,216	ТТН 10кВ	14	0	14	0	0	14	0	3	11	0	0	617	01.2019-02	3.4.4	4.13	1
3	OOO "Аргуссер"	ТТН	ПСЗ4	6 (6.3)	11.48 2019.10.10	13.09 2019.10.10	В	1,35	ТТН 6кВ	10	0	10	0	0	10	0	0	10	0	0	315	01.2019-03	3.4.8	4.4	0
4	OOO "Аргуссер"	ТТН	ПСЗ3	6 (6.3)	08.15 2019.10.13	23.30 2019.10.13	В	15,25	ТТН 6кВ	11	0	11	0	0	11	0	0	11	0	0	1664	01.2019-04	3.4.8	4.4	0
5	OOO "Аргуссер"	ТТН	Пеннофт	6 (6.3)	10.45 2019.10.22	23.10 2019.10.22	В	12,416	ТТН 6кВ	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1512	01.2019-05	3.4.8	4.4	0
6	OOO "Аргуссер"	ТТН	ТТН "Тамма-Был"	6 (6.3)	23.03 2019.10.25	23.20 2019.10.26	В	24,283	ТТН 6кВ	5	0	5	0	0	5	0	0	5	0	0	900	01.2019-06	3.4.8.5	4.13	1
1	OOO "Аргуссер"	ТТН	ТТН236	6 (6.3)	20.00 2019.11.08	22.20 2019.11.08	П	2,333	ТТН 6кВ	4	0	4	0	4	0	0	0	3	1	0	400	01.2019-11	3.4.8	4.21	0
2	OOO "Аргуссер"	ТТН	КТН+10/400	10 (10.5)	09.00 2019.11.21	12.00 2019.11.22	В	27	ТТН 10кВ	2	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	300	02.2019-11	3.4.8	4.13	0
3	OOO "Аргуссер"	ТТН	ТТН 6	10 (10.5)	05.02 2019.11.24	14.45 2019.11.24	В	9,716	ТТН 10кВ	14	0	14	0	14	0	0	0	11	3	0	600	02.2019-11	3.4.8	4.13	0
1	OOO "Аргуссер"	ТТН	ТТН ЖДЛ	6 (6.3)	08.30 2019.12.01	13.30 2019.12.01	В	5	ТТН 6кВ	1	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	100	01.2019-11	3.4.7.4	4.13	1
2	OOO "Аргуссер"	ТТН	ТТН 551	10 (10.5)	22.00 2019.12.16	01.30 2019.12.17	П	3,5	ТТН 10кВ	2	0	2	0	0	2	0	0	2	0	0	829	01.2019-11	3.4.7.4	4.13	1

Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг территориальной сетевой организацией на основе средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей и средней частоты прерывания электроснабжения потребителей за 2019 год

ООО "Архсвет"

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное количество потребителей услуг по передаче электрической энергии (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками)), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода, шт.	294
1.1.	Максимальное количество потребителей электроэнергии, обслуживаемых электросетевой организацией в рамках расчетного периода (включая потребителей электрической энергии, обслуживаемых энергосбытовыми организациями (гарантирующими поставщиками), энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации), шт.	294
2	Максимальное за расчетный период регулирование число точек поставки электросетевой организации, шт.	597
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Psaif ₁), час.	0,4764
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Psaif ₂), шт.	0,0486

Директор ООО "Архсвет"

Н.С. Кувакин



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 2019 г.

ООО "Архсвет"

№ п/п	Наименования составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	597
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час	0,4764
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), час	0,0486

Директор ООО "Архсвет"

Н.С. Кувакин



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 "Архсвет"

(наименование электросетевой организации)

Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя *	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы				
			2019	2020	2021	2022	2023
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.		2,1625	2,1300	2,0981	2,0666	2,0356
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	1. Регулярное проведение профилактических работ на оборудовании; 2. Модернизация оборудования; 3. Повышение квалификации обслуживающего персонала.		0,4523	0,4455	0,4388	0,4323	0,4258
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})	1. Оптимизация работы с заявками на технологическое подключение; 2. Сокращение сроков выполнения работ по технологическому присоединению; 3. Проведение экспертиз 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 периода регулирования.

Директор ООО "Архсвет" _____



Н.С. Кувакин

* Информация предоставляется справочно.



Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций за 2019 г.
ООО "Архсвет"

№ 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	295,27	Свидетельства о праве собственности, договора аренды
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	269,23	Свидетельства о праве собственности, договора аренды
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КП), %	57,31	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	597	Свидетельства о праве собственности, договора аренды
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	746	Свидетельства о праве собственности, договора аренды
5	Средняя летняя температура, °С	17,5	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	5	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiif	5	

<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 КП), % – 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».

Директор ООО "Архсвет"



Н.С. Кувакин

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 2019 года

ООО "Архсвет"

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)	12
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

Директор ООО "Архсвет"  Н.С. Кувакин



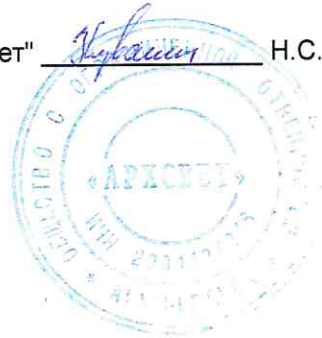
Приложение № 3
к Методическим указаниям по расчету уровня надежности
и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг
для организации по управлению единой национальной
(общероссийской) электрической сетью и территориальных
сетевых организаций

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического
присоединения заявителей к сети, в период 2019 г.

ООО "Архсвет"

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)	12
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. (N нс сд тпр)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс тпр)	1

Директор ООО "Архсвет" Кувакин Н.С. Кувакин



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 "Архсвет"

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	1.1	0,1170
2	Объем недоотпущенной электрической энергии (Π_{ens})	1.4	45,7576
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi})	1.2	0,4764
4	Показатель средней частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi})	1.3	0,0486
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения $\Pi_{тпр}$	1.7 или 1.2	1,00
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальной сетевой организации ($\Pi_{тсо}$)	1.11	
7	Плановое значение показателя $\Pi_{п}$, $\Pi_{п}^{пл}$	4.1	
8	Плановое значение показателя $\Pi_{тпр}$, $\Pi_{тпр}^{пл}$	4.1	1,00
9	Плановое значение показателя $\Pi_{тсо}$, $\Pi_{тсо}^{пл}$	4.1	
10	Плановое значение показателя Π_{ens} , $\Pi_{пл ens}$	4.1	26,83
11	Плановое значение показателя Π_{saidi} , $\Pi_{пл saidi}$	4.1	2,16
12	Плановое значение показателя Π_{saifi} , $\Pi_{пл saifi}$	4.1	0,45
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 "Архсвет" Кувакин Н.С.Кувакин



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 "Архсвет" _____ Н.С. Кувакин

