Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение №1
Минэнерго России

к Приказу
от 29 ноября 2016
года №1256

Форма 1.1 — Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг электросетевой организации

за 2021 год

МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа АО.

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета[1]	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Запись в оперативном журнале (за январь)	7,67	2230
Запись в оперативном журнале (за февраль)	13,5	2230
Запись в оперативном журнале (за март)	6,33	2230
Запись в оперативном журнале (за апрель)	21,49	2230
Запись в оперативном журнале (за май)	9,67	2230
Запись в оперативном журнале (за июнь)	23,75	2230
Запись в оперативном журнале (за июль)	51,75	2230
Запись в оперативном журнале (за август)	52,17	2230
Запись в оперативном журнале (за сентябрь)	0	2230
Запись в оперативном журнале (за октябрь)	1	2230
Запись в оперативном журнале (за ноябрь)	0	2230
Запись в оперативном журнале (за декабрь)	0	2230
итого	**187,33**	

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

Директор МУП "ЭСП" — Должность
Шевелев Д.А. — Ф. И. О.
Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение №1
к Приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 года №1256

Форма 1.2 — Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа АО за 2021 год.

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2021 г. число точек присоединения	2230
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	187,33
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_{п}$)	0,084

Директор МУП "ЭСП" — Должность
Шевелев Д.А. — Ф. И. О.
Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
(в ред. от 21 июня 2017 г.)

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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

Наименование сетевой организации

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	2230
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	0,39782
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	0,15650

Директор — Должность
Д.А. Шевелев — Ф. И. О.
Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

Форма 3.1. Отчетные данные для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2021 год

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

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. ($N_{заяв\ тпр}$)	50
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
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($П_{заяв\ тпр}$)	1

Директор — Должность

Д.А. Шевелев — Ф. И. О.

Подпись

МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

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. ($N_{сд\ тпр}$)	15
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	Д.А. Шевелев	Подпись
Должность	Ф. И. О.	

МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Форма 3.3 — Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2021 год

МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области.

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Значение
1	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. ($N_{н_тпр}$)	Число, шт. 0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятками шт. ($N_{очз_тпр}$)	Количество, десятки шт. (без округления) 5
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($П_{нпа_тпр}$)	1

Директор МУП "ЭСП" — Должность

Шевелев Д.А. — Ф. И. О.

Подпись

МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
(в ред. от 21 июня 2017 г.)

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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ пункта методических указаний	Значение
1. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	пункт 5	1
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	0
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	0
8. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $К_{об}$	Пункт 5	0,61

Директор — Должность
Д.А. Шевелев — Ф. И. О.
Подпись

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области ОГРН 1052918013950 ИНН 2910004780 КПП 291101001
МУП "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256
(в ред. от 21 июня 2017 г.)

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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

Наименование сетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($П_п$)	1	0,04079
Объем недоотпущенной электрической энергии ($П_{ens}$)	4	
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$)	2	0,39782
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$)	3	0,1565
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($П_{тпр}$)	7 или 12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями ($П_{тсо}$)	11	1
Плановое значение показателя $П_п$, $П^{пл}_{п}$	Пункт 4.1 методических указаний	0,088
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	0,885
Плановое значение показателя $П_{ens}$, $П^{пл}_{ens}$	Пункт 4.1 методических указаний	
Плановое значение показателя $П_{saidi}$, $П^{пл}_{saidi}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,305
Плановое значение показателя $П_{saifi}$, $П^{пл}_{saifi}$	Пункт 4.2 методических указаний	2,6891
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $К_{над}$	Пункт 5 методических указаний	1
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
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	0
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	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $К_{кач3}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний	0

Директор — Должность
Д.А. Шевелев — Ф. И. О.
Подпись

Форма 8.1 - Журнал учёта данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедших на объектах электросетевых организаций за 2021 год

МУП «Электросетевое предприятие » Каргопольского муниципального округа АО

наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии																						Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их				
Номер прекращения передачи электрической энергии (мощности)	Наименование сетевой организации	Вид объекта (КЛ, ВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства, на котором произошло прекращение передачи электрической энергии	Класс напряжения оборудования, на котором произошло прекращение передачи электрической энергии	Дата и время начала прекращения передачи электрической энергии (мощности)	Дата и время восстановления режима потребления электрической энергии (мощности)	Вид прекращения передачи электрической энергии (П, А, В, ВП)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии (мощности), ч	Наименование субъекта электроэнергетики, оказывающего услуги по передаче электрической энергии, в отношении точек поставки потребителей которого введено ограничение режима потребления	Количество точек поставки потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых введено ограничение режима потребления	Количество точек поставки потребителей 3-й и 4-й категорий надежности, в отношении которых введено ограничение режима потребления	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло прекращение передачи электрической энергии (мощности)								Суммарный объем фактического ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по всем точкам поставки, ед. изм. кВт*ч	Дата и время составления акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Дата и время составления акта о возобновлении режима потребления электрической энергии (мощности)	Причина прекращения передачи электрической энергии (мощности)	Код организации-собственника объекта электросетевого хозяйства, на котором произошло прекращение передачи электрической энергии (мощности)	Код технологического нарушения	Код технологической причины возникновения технологического нарушения	Объем недоотпуска электрической энергии (мощности), кВт*ч	Количество потребителей, в отношении которых введено ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), ед.
												всего	в разрезе категорий надежности			в разрезе уровней напряжения ЭПУ													
													1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН1 (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	28	29	30	31
1	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8	0.38	18,15	18,55	В	0,67	ТП 0.38			9	0	0	9	0	0	0	9	0	11		№1 2021-01-09	3.4.14	4.21	1				
2	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-3 ф. Сергеева"	0.38	22,00 2021.01.09	00,20 2021.01.10	В	2,33	ТП 0.38 кВ ТП-3 ф. Сергеева			23	0	0	23	0	0	0	23	0	19		№2 2021-01-09	3.4.14	4.21	1				
3	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-32 ф."Верхня"	0.38	12,00 2021.01.23	16,40 2021.01.23	В	4,67	ТП 0.38 кВ КТП-32 ф."Верхня			83	0	0	83	0	0	0	83	0	115		№3 2021-01-23	3.4.14	4.21	1				
4	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-6 ф. "Октябрьский"	0.38	09,00 2021.02.01	12,30 2021.02.01	В	3,5	ТП 0.38 кВ ТП-6 ф. "Октябрьский			34	0	0	34	0	0	0	34	0	41		№4 2021-02-01	3.4.14	4.21	1				
5	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф."ЮГ"	0.38	14,00 2021.02.02	16,00 2021.02.02	П	2	ТП 0.38 кВ КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф."ЮГ			163	0	0	163	0	0	0	163	0	89					1				
6	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-7 от ВЛ-10-142-10"ЮГ"	0.38	10,00 2021.02.04	14,30 2021.02.04	П	4,5	ТП 0.38 кВ ТП-7 от ВЛ-10-142-10"ЮГ			93	0	0	93	0	0	0	93	0	98					1				
7	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-13 ф. Шелковая воздушка.	0.38	21,00 2021.02.11	23,00 2021.02.11	В	2	ТП 0.38 кВ ТП-13 ф. Шелковая воздушка			8	0	0	8	0	0	0	8	0	5		№5 2021-02-11	3.4.14	4.21	1				
8	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-3 ф. "Красноармейская"	0.38	05,00 2021.02.12	05,30 2021.02.12	В	0,5	ТП 0.38 кВ ТП-3 ф. "Красноармейская			42	0	0	42	0	0	0	42	0	15		№6 2021-02-12	3.4.14	4.21	1				
9	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-19 ф.Детский сад	0.38	13,00 2021.02.16	13,20 2021.02.16	В	0,33	ТП 0.38 кВ ТП-19 ф.Детский сад			7	0	0	7	0	0	0	7	0	22		№7 2021-02-16	3.4.14	4.21	1				
10	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-11 ф. "Гагарина"	0.38	10,15 2021.02.25	10,55 2021.02.25	В	0,67	ТП 0.38 кВ ТП-11 ф. "Гагарина			17	0	0	17	0	0	0	17	0	9		№8 2021-02-25	3.4.8.5	4.21	1				
11	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-7 от ВЛ-10-142-10"ЮГ"	0.38	13,00 2021.03.04	16,00 2021.03.04	П	1	ТП 0.38 кВ ТП-7 от ВЛ-10-142-10"ЮГ			83	0	0	83	0	0	0	83	0	58					1				
12	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-28 от ВЛ-10 кВ ф. Север"	0.38	08,40 2021.03.18	09,40 2021.03.18	В	1	ТП 0.38 кВ ТП-28 от ВЛ-10 кВ ф. Север			5	0	0	5	0	0	0	5	0	7		№9 2021-06-18	3.4.14	4.21	1				
13	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-24 ф."Малинка"	0.38	08,40 2021.03.18	13,00 2021.03.18	В	4,33	ТП 0.38 кВ ТП-24 ф."Малинка			2	0	0	2	0	0	0	2	0	1		№10 2021-03-18	3.4.14	4.21	1				
14	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-3 ф. "Красноармейская"	0.38	10,00 2021.04.01	17,35 2021.04.01	П	7,58	ТП 0.38 кВ ТП-3 ф. "Красноармейская			41	0	0	41	0	0	0	41	0	48					1				
15	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-34 ф. Юбилейная 18	0.38	10,00 2021.04.07	17,35 2021.04.07	П	7,58	ТП 0.38 кВ ТП-34 ф. Юбилейная 18			1	0	0	1	0	0	0	1	0	10					1				
16	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-24 от БЛ 10 кВ ф. "Север"	0.38	11,00 2021.04.09	14,30 2021.04.09	П	3,5	ТП 0.38 кВ ТП-24 от ВЛ 10 кВ ф. "Север			8	0	0	8	0	0	0	8	0	64					1				
17	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-1 ф.Заводская	0.38	14,00 2021.04.21	16,50 2021.04.21	В	2,83	ТП 0.38 кВ ТП-1 ф.Заводская			36	0	0	36	0	0	0	36	0	27		№11 2021-04-21	3.4.14	4.21	1				
18	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-22 ф. Копейка	0.38	15,30 2021.05.04	16,45 2021.05.04	В	1,25	ТП 0.38 кВ ТП-22 ф. Копейка			7	0	0	7	0	0	0	7	0	21		12 2021-05-04	3.4.14	4.21	1				
19	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-27 от ВЛ-142-10-14 "ЮГ"	0.38	20,15 2021.05.10	22,10 2021.05.10	В	1,92	ТП 0.38 кВ КТП-27 от ВЛ-142-10-14 "ЮГ			76	0	0	76	0	0	0	76	0	111		№13 2021-05-10	3.4.14	4.21	1				
20	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-1 от ВЛ-10-142-14 "Север"	0.38	15,00 2021.05.21	18,00 2021.05.21	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-1 от ВЛ-10-142-14 "Север			46	0	0	46	0	0	0	46	0	21					1				
21	МУП «ЭСП»	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь"	10 (10.5)	10,30 2021.05.27	14,00 2021.05.27	П	3,5	ВЛ 10 (10.5) Кв. ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь			218	0	0	218	0	0	0	218	0	456					1				
22	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-16 ф. "Светлый"	0.38	10,00 2021.06.04	12,15 2021.06.04	П	2,25	ТП 0.38 кВ ТП-16 ф. "Светлый			34	0	0	34	0	0	0	34	0	27					1				
23	МУП «ЭСП»	ТП	тп-24 от БЛ 10 кВ ф. "Север"	0.38	10,00 2021.06.07	18,00 2021.06.07	П	8	ТП 0.38 кВ тп-24 от ВЛ 10 кВ ф. "Север			7	0	0	7	0	0	0	7	0	21					1				
24	МУП «ЭСП»	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь"	10 (10.5)	10,00 2021.06.09	18,00 2021.06.09	П	8	ВЛ 10 (10.5) Кв. ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь			315	0	0	315	0	0	0	315	0	542					1				
25	МУП «ЭСП»	ВЛ	ТП-16 от ВЛ 10кВ ф."ЮГ"	10 (10.5)	10,00 2021.06.16	15,30 2021.06.16	П	5,5	ТП 0.38 кВ ТП-16 от ВЛ 10кВ ф."ЮГ			57	0	0	57	0	0	0	57	0	43					1				
26	МУП «ЭСП»	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь"	10 (10.5)	10,00 2021.07.01	18,45 2021.07.01	П	8,75	ВЛ 10(10,5) ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь			214	0	0	214	0	0	0	214	0	67					1				
27	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-3 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ"	0.38	10,00 2021.07.02	13,00 2021.07.02	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-3 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ			64	0	0	64	0	0	0	64	0	32					1				
28	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-34 ВЛ"Каргополь-10-142-14" (север)	0.38	10,00 2021.07.05	13,00 2021.07.05	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-34 ВЛ"Каргополь-10-142-14" (север)			9	0	0	9	0	0	0	9	0	27					1				
29	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-35 от "ВЛ 10-142-10" ЮГ	0.38	15,00 2021.07.05	18,00 2021.07.05	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-35 от "ВЛ 10-142-10" ЮГ			34	0	0	34	0	0	0	34	0	41					1				

30	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 , от ВЛ 10-142-10 "Юг"	0,38	10,00 2021.07.07	13,00 2021.07.07	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-17 , от ВЛ 10-142-10 "Юг			63	0	0	63	0	0	0	63	0	39					1
31	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф."ЮГ"	0,38	15,00 2021.07.07	18,00 2021.07.07	П	3	ТП 0.38 кВ КТП-32 от ВЛ-10 кВ ф."ЮГ"			72	0	0	72	0	0	0	72	0	64					1
32	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 от ВЛ 10 кВ ф."Север"	0,38	10,00 2021.07.08	13,00 2021.07.08	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-8 от ВЛ 10 кВ ф."Север			53	0	0	53	0	0	0	53	0	68					1
33	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-28 от ВЛ-10 кВ ф. Север"	0,38	15,00 2021.07.08	18,00 2021.07.08	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-28 от ВЛ-10 кВ ф. Север			6	0	0	6	0	0	0	6	0	18					1
34	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-10 от ВЛ "10-142-10" (Юг)	0,38	10,00 2021.07.12	13,00 2021.07.12	П	3	ТП 0.38 кВ КТП-10 от ВЛ "10-142-10" (Юг)			8	0	0	8	0	0	0	8	0	16					1
35	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-18 от ВЛ 10-142-10 ЮГ	0,38	15,00 2021.07.12	18,00 2021.07.12	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-18 от ВЛ 10-142-10 ЮГ			17	0	0	17	0	0	0	17	0	9					1
36	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-19 от ВЛ 10-142-10(ЮГ)	0,38	10,00 2021.07.29	18,00 2021.07.29	П	8	ТП 0.38 кВ ТП-19 от ВЛ 10-142-10(ЮГ)			35	0	0	35	0	0	0	35	0	54					1
37	МУП «ЭСП»	ВЛ	ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь"	10 (10,5)	10,00 2021.07.29	18,00 2021.07.29	П	8	ВЛ 10(10,5) ВЛ-10 кВ ф.10-142-10 "ЮГ" от ПС-142 "Каргополь"			214	0	0	214	0	0	0	214	0	68					1
38	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-19 от ВЛ 10-142-10(ЮГ)	0,38	10,00 2021.08.03	17,10 2021.08.03	П	7,17	ТП 0.38 кВ ТП-19 от ВЛ 10-142-10(ЮГ)			32	0	0	32	0	0	0	32	0	67					1
39	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-5 ф."Заводская"	0,38	10,00 2021.08.05	15,50 2021.08.05	П	5,83	ТП 0.38 кВ ТП-5 ф."Заводская			31	0	0	31	0	0	0	31	0	43					1
40	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. "КИТ"	0,38	10,00 2021.08.10	16,00 2021.08.10	П	6	ТП 0.38 кВ ТП-8 ф. "КИТ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	27					1
41	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-9 от ВЛ-10 кВ ф. Север"	0,38	10,00 2021.08.12	13,00 2021.08.12	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-9 от ВЛ-10 кВ ф. Север			34	0	0	34	0	0	0	34	0	83					1
42	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-4 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ"	0,38	14,30 2021.08.12	18,00 2021.08.12	П	3,5	ТП 0.38 кВ ТП-4 от ВЛ 10-142-10 "ЮГ			89	0	0	89	0	0	0	89	0	134					1
43	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. "КИТ"	0,38	10,00 2021.08.18	17,00 2021.08.18	П	7	ТП 0.38 кВ ТП-8 ф. "КИТ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	27					1
44	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. "КИТ"	0,38	10,00 2021.08.20	17,40 2021.08.20	П	7,67	ТП 0.38 кВ ТП-8 ф "КИТ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	27					1
45	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. "КИТ"	0,38	15,00 2021.08.26	18,00 2021.08.26	П	3	ТП 0.38 кВ ТП-8 ф. "КИТ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	27					1
46	МУП «ЭСП»	ТП	КТП-29 ф. "Зеленый"	0,38	10,00 2021.08.30	12,00 2021.08.30	П	2	ТП 0.38 кВ КТП-29 ф. "Зеленый			21	0	0	21	0	0	0	21	0	51					1
47	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-8 ф. "КИТ"	0,38	10,00 2021.08.31	17,00 2021.08.31	П	7	ТП 0.38 кВ ТП-8 ф. "КИТ			10	0	0	10	0	0	0	10	0	27					1
48	МУП «ЭСП»	ТП	ТП-17 ф.Красная горка	0,38	16,00 2021.10.11	17,00 2021.10.11	П	1	ТП 0.38 кВ ТП-17 ф.Красная горка	0	0	32	0	0	32	0	0	0	32	0	67					1
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период							И	187,330	ПС,ТП,РП ВЛ,КЛ			2493	0	0	2493	0	0	0	2493	0	2964					0,1
по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	161,33	ПС,ТП,РП ВЛ,КЛ			2144	0	0	2144	0	0	0	2144	0	2560					0
по аварийным ограничениям							А	0,000	ПС,ТП,РП ВЛ,КЛ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					0
по вынужденным отключениям							В	26,000	ПС,ТП,РП ВЛ,КЛ			349	0	0	349	0	0	0	349	0	404					0,1
по вынужденным отключениям, учитываемым при расчете индикативных показателей надежности							В1		ПС,ТП,РП ВЛ,КЛ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					1

Директор
Должность

Д.А.Шевелев
Ф.И.О.

Подпись

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 29 ноября 2016 г. № 1256

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

Муниципальное унитарное предприятие "Электросетевое предприятие" Каргопольского муниципального округа Архангельской области

Наименование сетевой 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:	2230
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.	0
1.4	НН (до 1 кВ), шт.	2230
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saidi}$), час.	0,39782
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($П_{saifi}$), шт.	0,1565
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saidi}$), час.	4,9722
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($П_{saifi}$), шт.	0,9614

Директор — Должность
Д.А. Шевелев — Ф. И. О.
Подпись