

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2019г.

№	Обосновывающие данные для расчета *	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3	4
1	Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электроэнергии за 2019г.	1847,91	8 218
	ИТОГО с приведением указанных данных до значений за полный период	1847,91	8 218

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2019 год

Максимальное (ожидаемое) за расчетный период 2019г. число точек присоединения	Максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к э. сети ТСО, шт.	8 218
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	1847,91
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_n)	$\Pi_n = T_{пр}/N_{тп}$	0,2249

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

Форма 1.7. Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой начинается с 2018 года)

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:		
			Долгосрочный период 2019-2021г.г.		
			2019г.	2020г.	2021г.
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), час.	1. Корректировка мест нормативных разрывов схем. 2. Замена устаревшего оборудования.	1. Оптимизация схемы электроснабжения. 2. Проведение планово-предупредительных ремонтов.	4,3704	4,3048	4,2402
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,9779	0,9632	0,9488
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тип}$)	Рассмотрение заявок на технологическое присоединение по которым направляется проект договора об осуществлении технологического присоединения без нарушений сроков его направления.	Соблюдение сроков исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сетям	1	1	1

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Значение
1	2	3
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. (Nсд тпр)	93
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 присоединение шт. (Nнс сд тпр)	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (П нс тпр)	1

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 3.1. - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2019 год**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Число, шт.
1	2	3
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)	110
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. (Nнс заяв-тпр)	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети (Пзаяв тпр)	1

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя
соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом
присоединении заявителей к электрическим сетям
сетевой организации, в период 2019 год**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование	Значение
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства РФ в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.(Nн тпр)	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, в десятках шт.(Nочз-тпр)	11
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации (Пнпа тпр)	1

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**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**

для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

№	Наименование показателя	№ формулы методических указаний	Долгосрочный период 2019-2021г.г.		
			2019г.	2020г.	2021г.
			Значение		
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп)	1	0,2249	-	-
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaidd)	2	26,07	-	-
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaifi)	3	7,63	-	-
4	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, (П тпр)	12	1	-	-
5	Плановое значение Птпр, (Ппл тпр)	пункт 4.1	1	1	1
6	Плановое значение показателя Psaidd, (П пл saidi)	пункт 4.2	4,3704	4,3048	4,2402
7	Плановое значение показателя Psaifi, (П пл saifi)	пункт 4.2	0,9779	0,9632	0,9488
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.4	1,00	-	-
8.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг α1	пп.5.1.4	0,30	0,30	0,30
9	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.4	0,00	-	-
9.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг α2	пп.5.1.4	0,30	0,30	0,30
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.4	0,00	-	-
10.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг β1	пп.5.1.4	0,30	0,30	0,30
11	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186), Ккач3	пп.5.1.4	0,000	-	-
11.1	коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг β2	пп.5.1.4	0,1	0,1	0,1

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня
надежности и качества оказываемых услуг
для ТСО, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

за 2019 год

№п/п	Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	пп.5.1.4	1,00
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	пп.5.1.4	0,00
3	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, Ккач1	пп.5.1.4	0,00
4	Оценка достижения показателя уровня качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. N 186 (зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2014 г., регистрационный N 32761), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 апреля 2015 г. N 217 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2015 г., регистрационный N 37834) (далее - приказ Минэнерго России N 186), Ккач3	пп.5.1.4	0,00
5	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	пп.5.1.4	0,300

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок
на технологическое присоединение к сети, в период 2019 год**

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (Nзаяв)	110
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	110
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (Nнпд)	0

Директор МУП "РЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании				Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незапущенной электроэнергии (кВт.ч по СН2)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
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 отключения оборудования на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электрической энергии (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 с/1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с/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:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении 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 оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования										
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						Смежные сетевые организации и производят ли электрической энергии									
ВСЕГО			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	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				
1	МУП"ГЭС"	ВЛ	с.Лидога тп1		11,15,2019.01.04	13,10,2019.01.04	В	1,92	с.Лидога тп1			142			142			3	139		842					0	1,61664	272,64	5,76	266,88
2	МУП"ГЭС"	ТП	с.Дубовый Мыс тп14ф1		12,30,2019.01.04	14,00,2019.01.04	П	1,50	с.Дубовый Мыс тп14ф1			9			9				9		45					1	0,0675	13,5	0	13,5
3	МУП"ГЭС"	ВЛ	с.Дубовый Мыс тп12ф1		16,35,2019.01.12	17,00,2019.01.12	В	0,42	с.Дубовый Мыс тп12ф1			22			22				22		110					0	0,0462	9,24	0	9,24
4	МУП"ГЭС"	ТП	с.Найхинтп5		17,05,2019.01.15	18,15,2019.01.15	П	1,17	с.Найхинтп5			117			117			2	115		673					1	0,78741	136,89	2,34	134,55
5	МУП"ГЭС"	ВЛ	с.Лидога-Дубовый		10,45,2019.01.16	11,15,2019.01.16	В	0,50	с.Лидога-Дубовый			5887			5887			58	5829		31987					1	15,9935	2943,5	29	2914,5
6	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый -Найхин-Н.Маномо		14,30,2019.01.17	14,50,2019.01.17	П	0,33	Дубовый - Найхин-Н.Маномо			1449			1449			11	1438		7729					1	2,55057	478,17	3,63	474,54
7	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40ф1		21,25,2019.01.17	23,00,2019.01.17	В	1,58	Троицкое тп40ф1			85			85			4	81		601					1	0,94958	134,3	6,32	127,98
8	МУП"ГЭС"	ТП	Дубовый тп12		11,30,2019.01.18	11,50,2019.01.18	В	0,33	Дубовый тп12			130			130			5	125		870					1	0,2871	42,9	1,65	41,25
9	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп12		22,35,2019.01.18	14,20,2019.01.19	В	15,75	Дубовый тп12			130			130			5	125		870					0	13,7025	2047,5	78,75	1968,75
10	МУП"ГЭС"	ВЛ	Двирга тп2		14,1	19,01,2019	П	0,75	Двирга тп2			23			23				23		115					1	0,08625	17,25	0	17,25
11	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп12		13,10,2019.01.21	14,55,2019.01.21	П	1,75	Дубовый тп12			130			130			5	125		870					1	1,5225	227,5	8,75	218,75
12	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп5		13,35,2019.01.23	14,32,2019.01.23	П	0,95	Троицкое тп5			245			245			1	244		1269					1	1,20555	232,75	0,95	231,8
13	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14ф2		14,00,2019.02.01	15,15,2019.02.01	П	1,25	Дубовый тп14ф2			57			57			3	54		417					1	0,52125	71,25	3,75	67,5
14	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маномо		13,00,2019.02.06	15,45,2019.02.06	П	2,75	Н.Маномо			105			105			1	104		569					1	1,56475	288,75	2,75	286
15	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф2		12,00,2019.02.07	12,24,2019.02.07	В	0,40	Троицкое ф2			85			85			1	84		469					1	0,1876	34	0,4	33,6
16	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		13,45,2019.02.11	14,15,2019.02.11	В	0,50	Джонка			591			591			2	589		3043					0	1,5215	295,5	1	294,5
17	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп5		8,50,2019.02.17	9,55,2019.02.17	П	1,08	Троицкое тп5			245			245			1	244		1269					1	1,37052	264,6	1,08	263,52
18	МУП"ГЭС"	ТП	Лидога тп3ф3		11,10,2019.02.19	11,20,2019.02.19	В	0,17	Лидога тп3ф3			16			16			2	14		168					1	0,02856	2,72	0,34	2,38
19	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк ф1		13,00,2019.02.20	16,50,2019.02.20	П	3,83	Маяк ф1			6			6			1	5		74					1	0,28342	22,98	3,83	19,15
20	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маномо		15,05,2019.02.20	16,00,2019.02.20	П	0,92	Н.Маномо			105			105			1	104		569					1	0,52348	96,6	0,92	95,68
21	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп3ф3		15,25,2019.02.22	16,00,2019.02.22	В	0,58	Дубовый тп3ф3			6			6				6		30					1	0,0174	3,48	0	3,48
22	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп36		13,40,2019.02.27	14,15,2019.02.27	П	0,58	Троицкое тп36			197			197			1	196		1029					1	0,59682	114,26	0,58	113,68
23	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14ф4		13,50,2019.02.28	15,23	В	1,55	Дубовый тп14ф4			76			76			1	75		424					1	0,6572	117,8	1,55	116,25
24	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп4ф3		16,25,2019.02.28	16,50,2019.02.28	П	0,58	Лидога тп4ф3			41			41			0	41		205					1	0,1189	23,78	0	23,78
25	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1ф1		11,30,2019.03.06	11,50,2019.03.06	В	0,33	Лидога тп1ф1			72			72			2	70		448					1	0,14784	23,76	0,66	23,1
26	МУП"ГЭС"	ТП	Гасин		12,50,2019.03.09	14,50,2019.03.09	В	2,00	Гасин			24			24			2	22		208					1	0,416	48	4	44
27	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф1		14,10,2019.03.09	14,40,2019.03.09	В	0,50	Троицкое ф1			58			58			1	57		334					0	0,167	29	0,5	28,5
28	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп36		14,10,2019.03.09	15,40,2019.03.09	В	1,50	Троицкое тп36			197			197			1	196		1029					1	1,5435	295,5	1,5	294
29	МУП"ГЭС"	ТП	Джонка тп2ф4		11,50,2019.03.11	12,05,2019.03.11	В	0,25	Джонка тп2ф4			3			3				3		15					1	0,00375	0,75	0	0,75
30	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп5ф2		21,30,2019.03.11	21,40,2019.03.11	В	0,17	Джонка тп5ф2			58			58			2	56		378					1	0,06426	9,86	0,34	9,52
31	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ТП111		09,00,2019.03.15	12,00,2019.03.15	П	3,00	Троицкое ТП111			63			63			10	53		755					1	2,265	189	30	159
32	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп7		14,15,2019.03.15	14,30,2019.03.15	П	0,25	Джонка тп7			2			2			1	1		54					1	0,0135	0,5	0,25	0,25
33	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп6ф4		12,00,2019.03.16	14,00,2019.03.16	П	2,00	Лидога тп6ф4			2			2				2		10					1	0,02	4	0	4
34	МУП"ГЭС"	ТП	Маяк тп4		17,50,2019.03.17	19,05,2019.03.17	П	2,25	Маяк тп4			39			39			12	27		723					1	1,62675	87,75	27	60,75
35	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маномо-Дубовый		22,03,2019.03.18	23,15,2019.03.18	В	1,20	Н.Маномо-Дубовый			1449			1449			11	1438		7729					0	9,2748	1738,8	13,2	1725,6
36	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп4ф1		08,30,2019.03.19	09,20,2019.03.19	В	0,83	Джонка тп4ф1			37			37				37		185					1	0,15355	30,71	0	30,71
37	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп12ф3		08,45,2019.03.19	10,25,2019.03.19	В	1,58	Дубовый тп12ф3			1			1				1		5					0	0,0079	1,58	0	1,58
38	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп4ф1		14,20,2019.03.19	15,10,2019.03.19	П	0,83	Джонка тп4ф1			37			37				37		185									

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации												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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незапущенной электроэнергии (по п. 22 ст. 22 ст. 3)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
Номер прекращения передачи и 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 отключения 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 (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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 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:			в разведении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производящие электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код технической причины повреждения оборудования										
												ВСЕГО	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)							
49	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп5ф2		09.55.2019.04.08	11.02.2019.04.08	п	0.12	Джонка тп5ф2			58			58			2	56	378				1	0.04536	6.96	0.24	6.72			
50	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп8ф2		10.00.2019.04.08	11.45.2019.04.08	п	1.75	Троицкое тп8ф2			94			94				94	470				1	0.8225	164.5	0	164.5			
51	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп36ф1		13.13.2019.04.08	14.30.2019.04.08	п	1.45	Троицкое тп36ф1			128			128				128	640				1	0.928	185.6	0	185.6			
52	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп12ф1		16.25.2019.04.11	18.00.2019.04.11	п	1.58	Дубовый тп12ф1			22			22			5	17	330				1	0.5214	34.76	7.9	26.86			
53	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп6ф1		18.30.2019.04.12	19.15.2019.04.12	в	0.75	Инокентьевка тп6ф1			1			1				1	5				0	0.00375	0.75	0	0.75			
54	МУП"ГЭС"	ТП	троицкое тп5ф1		21.20.2019.04.12	22.10.2019.04.12	в	0.83	троицкое тп5ф1			134			134			1	133	514				1	0.42662	111.22	0.83	110.39			
55	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин Дубовый		18.45.2019.04.13	19.15.2019.04.13	в	0.50	Найхин Дубовый			1447			1447			10	1437	5765				1	2.8825	723.5	5	718.5			
56	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин Дубовый		19.25.2019.04.13	19.25.2019.04.13	в	0.58	Найхин Дубовый			915			915			6	911	3849				0	2.23242	530.7	3.48	528.38			
57	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин Дубовый		19.25.2019.04.13	20.52.2019.04.13	в	1.20	Найхин Дубовый			508			508			2	506	1600				0	1.92	609.6	2.4	607.2			
58	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14ф1		18.40.2019.04.13	Дубовый тп14ф1	п	22.50	Дубовый тп14ф1			9			9			5	4	165				1	3.7125	202.5	112.5	90			
59	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп21ф1		09.25.2019.04.15	12.25.2019.04.15	п	3.00	Троицкое тп21ф1			2			2			1	1	14				1	0.042	6	3	3			
60	МУП"ГЭС"	ТП	Н.маномат тп1ф1		13.15.2019.04.16	14.30.2019.04.16	п	1.25	Н.маномат тп1ф1			102			102			4	98	486				1	0.6075	127.5	5	122.5			
61	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп36		11.09.2019.04.16	11.13.2019.04.16	п	0.07	Троицкое тп36			197			197			1	196	929				1	0.06503	13.79	0.07	13.72			
62	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф2		14.28.2019.04.16	15.13.2019.04.16	в	0.58	Троицкое ф2			85			85			1	84	369				0	0.21402	49.3	0.58	48.72			
63	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин тп4ф1		10.20.2019.04.17	11.05.2019.04.17	в	0.75	Найхин тп4ф1			77			77			1	76	329				1	0.24675	57.75	0.75	57			
64	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп3ф1		14.00.2019.04.17	16.30.2019.04.17	п	2.50	Троицкое тп3ф1			55			55			2	53	263				1	0.6575	137.5	5	132.5			
65	МУП"ГЭС"	ТП	Лидога тп1ф1		14.45.2019.04.17	15.05.2019.04.17	в	0.42	Лидога тп1ф1			72			72			2	70	348				1	0.14616	30.24	0.84	29.4			
66	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп5ф1		09.00.2019.04.18	09.45.2019.04.18	в	0.75	Лидога тп5ф1			9			9			1	8	79				1	0.05925	6.75	0.75	6			
67	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп7ф1		21.25.2019.04.18	09.05.2019.04.19	в	11.67	Троицкое тп7ф1			69			69			12	57	773				1	9.02091	805.23	140.04	665.19			
68	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп21ф1		09.35.2019.04.22	13.15.2019.04.22	п	3.67	Троицкое тп21ф1			2			2			1	1	14				1	0.05138	7.34	3.67	3.67			
69	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин тп6ф2		15.10.2019.04.22	19.00.2019.04.22	п	3.83	Найхин тп6ф2			57			57			1	56	229				1	0.87707	218.31	3.83	214.48			
70	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп2ф2		16.40.2019.04.22	17.20.2019.04.22	в	0.67	Инокентьевка тп2ф2			66			66			1	65	274				1	0.18358	44.22	0.67	43.55			
71	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп15ф1		09.20.2019.04.23	14.45.2019.04.23	п	5.42	Троицкое тп15ф1			2			2				2	10				1	0.0542	10.84	0	10.84			
72	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп1ф2		10.20.2019.04.23	11.30.2019.04.23	п	1.17	Инокентьевка тп1ф2			47			47			2	45	223				1	0.26091	54.99	2.34	52.65			
73	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф2		10.02.2019.04.24	11.00.2019.04.24	в	0.97	Троицкое ф2			85			85			1	84	369				1	0.35793	82.45	0.97	81.48			
74	МУП"ГЭС"	ТП	Маяк тп6ф2		11.32.2019.04.24	12.18.2019.04.24	п	0.60	Маяк тп6ф2			26			26			3	3	62				1	0.0372	15.6	1.8	1.8			
75	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп5ф2		13.35.2019.04.24	15.10.2019.04.24	п	1.58	Маяк тп5ф2			89			89			2	87	433				1	0.68414	140.62	3.16	137.46			
76	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18ф4		13.30.2019.04.25	16.45.2019.04.25	п	3.25	Троицкое тп18ф4			112			112			1	111	504				1	1.638	364	3.25	360.75			
77	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп20		08.30.2019.04.26	12.15.2019.04.26	п	3.75	Троицкое тп20			116			116			2	114	568				1	2.13	435	7.5	427.5			
78	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп22ф1		09.10.2019.04.26	12.00.2019.04.26	п	2.83	Троицкое тп22ф1			29			29			2	27	133				1	0.37639	82.07	5.66	76.41			
79	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп7ф1		13.30.2019.04.26	16.00.2019.04.26	п	2.50	Троицкое тп7ф1			68			68			12	56	768				1	1.92	170	30	140			
80	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф2		15.30.2019.04.26	16.00.2019.04.26	в	0.50	Троицкое ф2			85			85			1	84	369				1	0.1845	42.5	0.5	42			
81	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1ф1		08.50.2019.04.29	09.40.2019.04.29	в	0.83	Лидога тп1ф1			72			72			2	70	348				1	0.28884	59.76	1.66	58.1			
82	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси тп11		09.20.2019.04.29	10.07.2019.04.29	в	0.78	Гасси тп11			24			24			2	22	108				1	0.08424	18.72	1.56	17.16			
83	МУП"ГЭС"	ВЛ	Даврга тп9		13.05.2019.04.29	14.00.2019.04.29	в	0.92	Даврга тп9			94			94			2	92	458				1	0.42136	86.48	1.84	84.64			
84	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп16		14.07.2019.04.29	15.45.2019.04.29	п	1.63	Троицкое тп16			2			2				2	10				1	0.0163	3.26	0	3.26			
85	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7ф2		17.35.2019.04.29	18.10.2019.04.29	в	0.58	Лидога тп7ф2			76			76			1	75	324				0	0.18792	44.08	0.58	43.5			
86	МУП"ГЭС"	ТП	Джари тп1ф1		08.05.2019.04.30	08.35.2019.04.30	п	0.50	Джари тп1ф1			103			103			1	102	359				1	0.1795	51.5	0.5	51			
87	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джари тп1ф1		09.20.2019.04.30	14.15.2019.04.30	п	4.92	Джари тп1ф1			103			103			1	102	459				1	2.25828	506.76					

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетевых организаций и 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)	Объем незавершенной электромерии (Паке (ст.32ст.33))	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН		
Номер прекращения передачи и 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, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителям услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжит-ельность 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 перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			Смежные сетевые организации и производят ли электрической энергии	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования											
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии									в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии									
												ВСЕГО	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)
94	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп2ф3		09,45,2019.05.07	11,35,2019.05.07	П	1,83	Синда тп2ф3			15			15				15	75					1	0,13725	27,45	0	27,45	
95	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп4ф1		13,45,2019.05.07	18,00,2019.05.07	П	4,25	Синда тп4ф1			52			52				51	204						1	0,867	221	4,25	216,75
96	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1ф1		09,00,2019.05.09	11,30,2019.05.09	П	2,50	Маяк тп1ф1			92			92		11	81	81	844						1	2,11	230	27,5	202,5
97	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп18		15,40,2019.05.09	16,10,2019.05.09	В	0,50	Троицкое тп18			186			186				186	830						1	0,415	93	0	93
98	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7		15,40,2019.05.11	16,30,2019.05.11	В	0,83	Лидога тп7			115			115				1	114	519					1	0,43077	95,45	0,83	94,62
99	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп6ф2		10,00,2019.05.12	11,50,2019.05.12	П	1,83	Инокентьевка тп6ф2			1			1				1	5						1	0,00915	1,83	0	1,83
100	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7ф1		11,30,2019.05.13	13,45,2019.05.13	П	2,25	Маяк тп7ф1			61			61				61	205						1	0,46125	137,25	0	137,25
101	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп5ф2		14,25,2019.05.13	15,20,2019.05.13	П	0,92	Маяк тп5ф2			89			89				2	87	384					1	0,35328	81,88	1,84	80,04
102	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп6		18,00,2019.05.13	19,20,2019.05.13	П	1,33	Синда тп6			8			8				1	7	84					1	0,11172	10,64	1,33	9,31
103	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп2ф1		09,15,2019.05.14	10,15,2019.05.14	П	1,00	Инокентьевка тп2ф1			96			96				3	93	512					1	0,512	96	3	93
104	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп3		18,20,2019.05.14	21,05,2019.05.14	В	2,75	Инокентьевка тп3			96			96					96	380					0	1,045	264	0	264
105	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин-Дубовый		14,15,2019.05.15	14,33,2019.05.15	В	0,30	Найкин-Дубовый			1447			1447				10	1437	5675					0	1,7025	434,1	3	431,1
106	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин-Дубовый		14,35,2019.05.15	15,35,2019.05.15	П	0,98	Найкин-Дубовый			1447			1447				10	1437	5675					1	5,5615	1418,06	9,8	1408,26
107	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп4		17,50,2019.05.15	20,55,2019.05.15	В	3,08	Инокентьевка тп4			10			10				3	7	182					1	0,56056	30,8	9,24	21,56
108	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин-Дубовый		20,00,2019.05.16	10,00,2019.05.17	В	14,00	Найкин-Дубовый			1447			1447				10	1437	5675					0	79,45	20258	140	20118
109	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		20,40,2019.05.16	14,00,2019.05.17	В	17,33	Н.Маном			105			105				1	104	469					1	8,12777	1819,65	17,33	1802,32
110	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка		20,50,2019.05.16	21,20,2019.05.17	В	24,50	Инокентьевка			415			415				4	411	1251					1	30,6495	10167,5	98	10069,5
111	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		20,50,2019.05.16	15,00,2019.05.17	В	18,17	Джонка			591			591				2	589	2043					1	37,12131	10738,47	36,34	10702,13
112	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп5		20,50,2019.05.16	19,10,2019.05.17	П	22,33	Джонка тп5			102			102					102	410					1	9,1553	2277,66	0	2277,66
113	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп6		20,50,2019.05.16	16,55,2019.05.18	П	42,08	Джонка тп6			79			79					79	495					1	20,8296	3324,32	0	3324,32
114	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп3		20,50,2019.05.16	19,20,2019.05.18	П	46,50	Джонка тп3			83			83					83	315					1	14,6475	3859,5	0	3859,5
115	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп20ф1		22,00,2019.05.16	11,20,2019.05.17	В	13,33	Троицкое тп20ф1			1			1					1	5					1	0,06665	13,33	0	13,33
116	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп14		09,30,2019.05.17	10,15,2019.05.17	П	0,75	Троицкое тп14			253			253				1	252	1200					1	0,9	189,75	0,75	189
117	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин-Дубовый		10,30,2019.05.17	10,55,2019.05.17	В	0,42	Найкин-Дубовый			1447			1447				10	1437	5675					0	2,3835	607,74	4,2	603,54
118	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси		10,30,2019.05.17	16,10,2019.05.17	В	5,67	Гасси			24			24				2	22	108					0	0,61236	136,08	11,34	124,74
119	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп6ф3		12,00,2019.05.17	12,12,2019.05.17	П	0,20	Троицкое тп6ф3			23			23					23	115					1	0,023	4,6	0	4,6
120	МУП"ГЭС"	ТП	Синда тп5		22,15,2019.05.17	19,30,2019.05.18	В	21,25	Синда тп5			108			108					108	440					1	9,35	2295	0	2295
121	МУП"ГЭС"	ТП	Маяк тп7		21,40,2019.05.17	08,00,2019.05.18	В	10,33	Маяк тп7			62			62				1	61	254					1	2,62382	640,46	10,33	630,13
122	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп4		07,20,109.05.18	14,00,2019.05.18	П	6,67	Маяк тп4			36			36				2	34	168					1	1,12056	240,12	13,34	226,78
123	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		10,20,2019.05.18	11,00,2019.05.18	В	0,67	Троицкое 2ф			85			85				1	84	369					0	0,24723	56,95	0,67	56,28
124	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп3ф2		18,00,2019.05.18	19,20,2019.05.18	П	1,33	Джонка тп3ф2			44			44					44	120					1	0,1596	58,52	0	58,52
125	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп5		19,55,2019.05.18	20,00,2019.05.18	В	0,08	Маяк тп5			105			105					105	425					1	0,034	8,4	0	8,4
126	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп5		20,50,2019.05.18	21,00,2019.05.18	В	0,17	Маяк тп5			105			105					105	425					0	0,07225	17,85	0	17,85
127	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп3		20,50,2019.05.18	21,30,2019.05.18	В	0,67	Синда тп3			201			201				1	200	979					0	0,65593	134,67	0,67	134
128	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп5ф1		09,30,2019.05.19	11,40,2019.05.19	П	2,17	Инокентьевка тп5ф1			40			40					40	100					1	0,217	86,8	0	86,8
129	МУП"ГЭС"	ВЛ	Инокентьевка тп4ф4		12,07,2019.05.19	14,50,2019.05.19	П	2,72	Инокентьевка тп4ф4			10			10				3	7	182					1	0,49504	27,2	8,16	19,04
130	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк ф6		07,00,2019.05.20	08,10,2019.05.20	П	0,83	Маяк ф6			517			517				3	514	2017					1	1,67411	429,11	2,49	426,62
131	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк ф6		12,50,2019.05.20	13,15,2019.05.20	В	0,42	Маяк ф6			517			517				3	514	2017					0	0,84714	217,14	1,26	215,88
132	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк		09,50,2019.05.21	10,20,2019.05.21	В	0,50																						

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации											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, в которых затронуты прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незапущенной электроэнергии (кВт.ч. по СН2)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
Номер прекращения передачи и 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 отключения 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 потребителя 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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 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:			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производят ли электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код технической причины повреждения оборудования	Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)					
												ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)											
144	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп5ф1,2		10,00,2019.05.26	12,00,2019.05.26	П	2,00	Иннокентьевка тп5ф1,2			40			40				40	100			1	0,2	80	0	80		
145	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп11		11,30,2019.05.26	11,50,2019.05.26	В	0,33	Троицкое тп11			67			67				67	235			1	0,07755	22,11	0	22,11		
146	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		12,00,2019.05.26	12,35,2019.05.26	В	0,58	Троицкое тп18			189			188		1		188	889			1	0,51562	109,62	0,58	109,04		
147	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф.11ф1		08,30,2019.05.27	09,00,2019.05.27	В	0,50	Троицкое ф.11ф1			63			63				63	215			1	0,1075	31,5	0	31,5		
148	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп17		10,20,2019.05.27	12,20,2019.05.27	П	2,00	Троицкое тп17			202			202				202	910			1	1,82	404	0	404		
149	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		11,15,2019.05.27	11,45,2019.05.27	П	0,50	Троицкое тп18			189			188		1		188	889			1	0,4445	94,5	0,5	94		
150	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп3ф2		13,05,2019.05.27	14,35,2019.05.27	П	1,50	Лидога тп3ф2			2			2				2	10			1	0,015	3	0	3		
151	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп17 2ф		14,10,2019.05.27	14,45,2019.05.27	П	0,58	Троицкое тп17 2ф			76			76				76	280			1	0,1624	44,08	0	44,08		
152	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		21,25,2019.05.27	22,05,2019.05.27	В	0,58	Найкин-Дубовый			1447			1447			10	1437	5675			0	3,2915	839,26	5,8	833,46		
153	МУП"ГЭС"	ТП	Лидла тп6ф1		07,55,2019.05.28	08,30,2019.05.28	В	0,58	Лидла тп6ф1			2			2				2	10			1	0,0058	1,16	0	1,16		
154	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гаси		09,37,2019.05.28	09,50,2019.05.28	В	0,22	Гаси			24			24			2	22	108			1	0,02376	5,28	0,44	4,84		
155	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка		09,30,2019.05.28	11,50,2019.05.28	В	2,33	Иннокентьевка			315			315			4	311	1650			0	3,8445	733,95	9,32	724,63		
156	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп9ф1		09,10,2019.05.29	10,10,2019.05.29	П	1,00	Троицкое тп9ф1			53			53				53	165			1	0,165	53	0	53		
157	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп20ф1		10,40,2019.05.29	11,00,2019.05.2019	П	0,33	Троицкое тп20ф1			1			1				1	5			1	0,00165	0,33	0	0,33		
158	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		16,00,2019.05.29	20,20,2019.05.29	В	4,33	Н.Маном			105			105			1	104	469			1	2,03077	454,65	4,33	450,32		
159	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		06,00,2019.05.30	18,20,2019.05.30	В	12,33	Найкин-Дубовый			1447			1447			10	1437	5675			0	69,97275	17841,51	123,3	17718,21		
160	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк		12,40,2019.05.30	13,25,2019.05.30	В	0,75	Маяк			856			856			17	839	4028			0	3,021	642	12,75	629,25		
161	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		12,50,2019.05.30	15,45,2019.05.30	В	2,92	Н.Маном			105			105			1	104	469			1	1,36948	306,6	2,92	303,68		
162	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк ф6		14,35,2019.05.30	16,20,2019.05.30	В	1,92	Маяк ф6			521			521			3	518	2537			0	4,87104	1000,32	5,76	994,56		
163	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое т3ф2,3		10,40,2019.05.31	11,20,2019.05.31	В	0,67	Троицкое т3ф2,3			140			140				140	500			1	0,335	93,8	0	93,8		
164	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп3ф1		13,50,2019.05.31	14,10,2019.05.31	В	0,33	Троицкое тп3ф1			55			55			1	54	219			1	0,07227	18,15	0,33	17,82		
165	МУП"ГЭС"	ТП	Н.Маном		17,00,2019.06.02	18,50,2019.06.02	В	1,83	Н.Маном			105			105			1	104	469			1	0,85827	192,15	1,83	190,32		
166	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое ТП9		11,30,2019.06.03	16,40,2019.06.03	П	5,17	Троицкое ТП9			145			145				145	625			1	3,23125	749,65	0	749,65		
167	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое 2ф		12,10,2019.06.03	12,25,2019.06.03	П	0,25	Троицкое 2ф			85			85			1	84	369			1	0,09225	21,25	0,25	21		
168	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое 2ф		16,25,2019.06.03	16,35,2019.06.03	П	0,17	Троицкое 2ф			85			85			1	84	369			1	0,06273	14,45	0,17	14,28		
169	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп6ф4		08,46,2019.06.05	09,55,2019.06.05	П	1,15	Троицкое тп6ф4			23			23				23	115			1	0,13225	26,45	0	26,45		
170	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп19ф1		14,50,2019.06.05	15,00,2019.06.05	П	0,17	Троицкое тп19ф1			79			79				79	295			1	0,05015	13,43	0	13,43		
171	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп19ф1		10,35,2019.06.06	12,30,2019.06.06	П	1,92	Троицкое тп19ф1			79			79				79	295			1	0,5664	151,68	0	151,68		
172	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1		12,10,2019.06.06	13,00,2019.06.06	В	0,83	Маяк тп1			165			165				165	725			0	0,60175	136,95	0	136,95		
173	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп5ф1		10,00,2019.0607	12,40,2019.06.07	П	2,67	Лидога тп5ф1			87			87				87	335			1	0,89445	232,29	0	232,29		
174	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		07,40,2019.06.09	08,10,2019.06.09	П	0,50	Троицкое тп18			186			186				186	830			1	0,415	93	0	93		
175	МУП"ГЭС"	ВЛ	Даярга тп10		13,10,2019.06.10	14,05,2019.06.10	П	0,92	Даярга тп10			103			103				103	515			1	0,4738	94,76	0	94,76		
176	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18ф1		14,50,2019.06.10	15,05,2019.06.10	П	0,25	Троицкое тп18ф1			4			4				4	20			1	0,005	1	0	1		
177	МУП"ГЭС"	ТП	Найкин ТП5		14,25,2019.06.10	14,50,2019.06.10	В	0,42	Найкин ТП5			130			130				130	550			1	0,231	54,6	0	54,6		
178	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка		21,25,2019.06.10	21,40,2019.06.10	В	0,25	Иннокентьевка			315			315			4	311	1651			0	0,41275	78,75	1	77,75		
179	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп4		07,40,2019.06.11	11,10,2019.06.11	П	3,50	Иннокентьевка тп4			10			10			3	7	82			1	0,287	35	10,5	24,5		
180	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гаси		11,30,2019.06.11	12,55,2019.06.11	П	1,42	Гаси			24			24			2	22	108			1	0,15336	34,08	2,84	31,24		
181	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7		14,15,2019.06.11	14,35,2019.06.11	В	0,33	Лидога тп7			115			115			1	114	519			1	0,17127	37,95	0,33	37,62		
182	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		17,30,2019.06.11	18,20,2019.06.11	В	0,83	Найкин-Дубовый			1447			1447			10	1437	5675			0	4,71025	1201,01	8,3	1192,71		
183	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк		10,00,2019.06.12	12,00,2019.06.12	В	2,00	Маяк			856			856			17	839	3028			1	6,056	1712	34	1678		
184	МУП"ГЭС"	ТП	Иннокентьевка тп4		08,30,2019.06.13	10,20,2019.06.13	В	1,83	Иннокентьевка тп4			10			10			3	7	182			1	0,33306	18,3	5,49	12,81		
185	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк ТП5		13,20,2019.06.13	16,00,2019.06.13	П	2,67	Маяк ТП5			105			105				105	425			1	1,13475	280,35	0	280,35		
186	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп3		16,45,2019.06.13	19,00,2019.06.13	П	2,25	Синда тп3			2			2			1	1	54			1	0,1215	4,5	2,25	2,25		
187	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		12,20,2019.06.14	13,30,2019.06.14	В	1,17	Троицкое тп18			186			186				186	830			1	0,9711	8,217,62	0	217,62		
188	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп11		11,15,2019.06.14	11,35,2019.06.14	П	0,33	Троицкое тп11			72			72				72	260			1	0,0858	23,76	0	23,76		
189	МУП"ГЭС"	ВЛ	троицкое тп8ф1		13,20,2019.06.14	13,40,2019.06.14	П	0,33	троицкое тп8ф1			183			183			1	182	849			1	0,28017	60,39	0,33	60,06		
190	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7ф2		16,05,2019.06.14	16,50,2019.06.14	В	0,75	Лидога тп7ф2			76			76			1	75	324			1	0,243	57	0,75	56,25		

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										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	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незавершенной электромерии (Паке (ст.32ст.33))	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
Номер прекращения передачи и 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, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжит сьность 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 перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии														
												ВСЕГО	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)										
191	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тп40ф1		16,05,2019,06,14	16,25,2019,06,14	В	0,33	Троичкое тп40ф1			45			45				45	108					1	0,03564	14,85	0	14,85
192	МУПТЭС	ТП	синда тп5		09,00,2019,06,15	12,00,2019,06,15	П	3,00	синда тп5			106							106	430					1	1,29	318	0	318
193	МУПТЭС	ТП	Найкин тп4		11,30,2019,06,16	12,30,2019,06,16	П	1,00	Найкин тп4			100						1	99	444					1	0,444	100	1	99
194	МУПТЭС	ВЛ	Джонка тп7ф1		12,20,2019,06,16	13,20,2019,06,16	В	1,00	Джонка тп7ф1			2			2			1	1	54					1	0,054	2	1	1
195	МУПТЭС	ВЛ	Синда		16,50,2019,06,16	17,10,2019,06,16	В	0,33	Синда			420			420			5	415	3320					1	1,0956	138,6	1,65	136,95
196	МУПТЭС	ВЛ	Искра		16,50,2019,06,16	17,10,2019,06,16	В	0,33	Искра			44			44			2	42	208					1	0,06864	14,52	0,66	13,86
197	МУПТЭС	ВЛ	Дубовый		18,50,2019,06,16	19,50,2019,06,16	В	1,00	Дубовый			508			508			2	506	2528					1	2,528	508	2	506
198	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тп36		09,25,2019,06,17	11,55,2019,06,17	П	2,50	Троичкое тп36			197			197			1	196	880					1	2,2	492,5	2,5	490
199	МУПТЭС	ВЛ	Синда тпбф1		12,30,2019,06,17	12,55,2019,06,17	П	0,42	Синда тпбф1			8			8				8	40					1	0,0168	3,36	0	3,36
200	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тп21		10,30,2019,06,18	21,00,2019,06,18	П	10,50	Троичкое тп21			5			5			1	4	69					1	0,7245	52,5	10,5	42
201	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тп11ф1		07,40,2019,06,19	13,20,2019,06,19	П	5,67	Троичкое тп11ф1			60			60				60	250					1	1,4175	340,2	0	340,2
202	МУПТЭС	ВЛ	Иннокентьевка тп2ф1		09,40,2019,06,19	12,00,2019,06,19	П	2,33	Иннокентьевка тп2ф1			96			96				96	380					1	0,8854	223,68	0	223,68
203	МУПТЭС	ВЛ	Джонка		10,10,2019,06,20	14,20,2019,06,20	П	2,17	Джонка			591			591			2	589	2943					1	6,38631	1282,47	4,34	1278,13
204	МУПТЭС	ВЛ	Джонка тпбф3		16,08,2019,06,20	18,15,2019,06,20	П	2,12	Джонка тпбф3			36			36				36	180					1	0,3816	76,32	0	76,32
205	МУПТЭС	ВЛ	Иннокентьевка тпбф3		08,30,2019,06,21	09,10,2019,06,21	П	0,67	Иннокентьевка тпбф3			1			1				1	505					1	0,33835	0,67	0	0,67
206	МУПТЭС	ВЛ	Иннокентьевка тп3ф1		09,10,2019,06,21	10,25,2019,06,21	П	1,25	Иннокентьевка тп3ф1			6			6				6	30					1	0,0375	7,5	0	7,5
207	МУПТЭС	ВЛ	Иннокентьевка тп3ф2		10,25,2019,06,21	11,15,2019,06,21	П	0,83	Иннокентьевка тп3ф2			62			62				62	210					1	0,1743	51,46	0	51,46
208	МУПТЭС	ВЛ	Иннокентьевка тп1ф1		11,30,2019,06,21	12,00,2019,06,21	П	0,50	Иннокентьевка тп1ф1			13			13				13	65					1	0,0325	6,5	0	6,5
209	МУПТЭС	ВЛ	Синда тп2		09,30,2019,06,24	10,05,2019,06,24	В	0,58	Синда тп2			42			42			1	41	154					1	0,08932	24,36	0,58	23,78
210	МУПТЭС	ВЛ	Синда-Искра		12,20,2019,06,24	13,05,2019,06,24	П	1,08	Синда-Искра			464			464			7	457	2028					1	2,19024	501,12	7,56	493,56
211	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тпбф1		14,20,2019,06,24	16,40,2019,06,24	П	2,33	Троичкое тпбф1			20			20			1	19	144					1	0,33552	46,6	2,33	44,27
212	МУПТЭС	ВЛ	Маяк ф6,7		18,00,2019,06,24	20,00,2019,06,24	В	2,00	Маяк ф6,7			855			855			16	839	4500					1	9	1710	32	1678
213	МУПТЭС	ТП	Троичкое тп6		08,10,2019,06,25	08,50,2019,06,25	В	0,67	Троичкое тп36			128			128				128	540					1	0,3618	85,76	0	85,76
214	МУПТЭС	ВЛ	Синда тп5		12,00,2019,06,25	15,25,2019,06,25	П	3,42	Синда тп5			106			106				106	430					1	1,4706	362,52	0	362,52
215	МУПТЭС	ВЛ	Даврга тп10ф1		13,25,2019,06,25	14,30,2019,06,25	В	1,08	Даврга тп10ф1			54			54				54	170					1	0,1836	58,32	0	58,32
216	МУПТЭС	ВЛ	Синда тпбф1		16,50,2019,06,25	17,30,2019,06,25	П	0,67	Синда тпбф1			8			8				8	40					1	0,0268	5,36	0	5,36
217	МУПТЭС	ВЛ	Иннокентьевка		20,10,2019,06,25	20,40,2019,06,25	В	0,30	Иннокентьевка			415			415			4	411	2051					0	0,6153	124,5	1,2	123,3
218	МУПТЭС	ТП	Троичкое тп13ф2		22,40,2019,06,25	08,00,2019,06,26	В	9,33	Троичкое тп13ф2			67			67				41	105					1	0,97965	625,11	0	382,53
219	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое 2ф		22,57,2019,06,25	06,25,2019,06,26	В	7,47	Троичкое 2ф			85			85			1	84	369					0	2,75643	634,95	7,47	627,48
220	МУПТЭС	ВЛ	Джонка тп4ф2		07,00,2019,06,26	15,40,2019,06,26	В	8,67	Джонка тп4ф2			37			37				37	105					1	0,91035	320,79	0	320,79
221	МУПТЭС	ВЛ	Синда тпбф2		09,05,2019,06,26	15,22,2019,06,26	П	6,28	Синда тпбф2			8			8				8	40					1	0,2512	50,24	0	50,24
222	МУПТЭС	ТП	Синда		17,14,2019,06,26	19,35,2019,06,26	П	2,35	Синда			420			420			5	415	1820					1	4,277	987	11,75	975,25
223	МУПТЭС	ВЛ	Лидога-Дубовый		08,07,2019,06,27	16,37,2019,06,27	В	8,50	Лидога-Дубовый			5887			5887			58	5829	24987					1	212,3895	50039,5	493	49546,5
224	МУПТЭС	ВЛ	Троичкоетп19ф1		14,20,2019,06,28	15,00,2019,06,28	В	0,67	Троичкоетп19ф1			79			79				79	295					1	0,19765	52,93	0	52,93
225	МУПТЭС	ТП	Лидога тп1,6		12,55,2019,07,02	15,00,2019,07,02	П	2,08	Лидога тп1,6			155			155			3	152	188656					1	1,88656	322,4	6,24	316,16
226	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тп41		14,25,2019,07,02	16,00,2019,07,02	П	1,58	Троичкое тп41			85			85			1	84	469					1	0,74102	134,3	1,58	132,72
227	МУПТЭС	ВЛ	Троичкое тп15		09,20,2019,07,03	10,00,2019,07,03	П	0,67	Троичкое тп15			98			98			1	97	534					1	0,35778	65,66	0,67	64,99
228	МУПТЭС	ВЛ	гасси		12,10,2019,07,05	17,10,2019,07,05	П	5,00	гасси			24			24			2	22	208					1	1,04	120	10	110
229	МУПТЭС	ТП	Троичкое2ф		14,05,2019,07,05	17,50,2019,07,05	П	1,75	Троичкое2ф			85			85			1	84	469					1	0,82075	148,75	1,75	147
230	МУПТЭС	ВЛ	Найкин - Дубовый		06,00,2019,07,09	13,40,2019,07,09	В	7,67	Найкин - Дубовый			1447			1447			10	1437	7675					1	58,86725	11098,49	76,7	11021,79

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем ограничениям передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										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, в затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незавершенной электромерии (Паке (ст.32ст.33))	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
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 отключения оборудования на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			Смежные сетевые организации и производят они электрической энергии	Перечень актов расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования										
												ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности							3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)					
241	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп4		15,15,2019,07,12	16,00,2019,07,12	В	0,25	Иннокентьевка тп4			10			10			3	7	182				1	0,0455	2,5	0,75	1,75
242	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевкатп 3ф1		09,00,2019,07,13	10,00,2019,07,13	В	1,00	Иннокентьевкатп 3ф1			6			6				6	30				1	0,03	6	0	6
243	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		12,00,2019,07,14	14,00,2019,07,14	П	2,00	Джонка			591			591			2	589	3043				1	6,086	1182	4	1178
244	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп5ф2		10,00,2019,07,15	12,00,2019,07,15	П	2,00	Лидога тп5ф2			34			34				34	170				1	0,34	68	0	68
245	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп3ф3		15,10,2019,07,15	17,00,2019,07,15	П	1,83	Иннокентьевка тп3ф3			25			25				25	125				1	0,22875	45,75	0	45,75
246	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин кроме тп4		10,05,2019,07,16	11,16,2019,07,16	В	1,18	Найхин кроме тп4			333			333			2	331	1753				0	2,06854	392,94	2,36	390,58
247	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин ТП4		10,05,2017,07,16	17,25,2019,07,17	П	31,33	Найхин ТП4			103			103			1	102	559				1	17,51347	3226,99	31,33	3195,66
248	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп6ф3		16,05,2019,07,16	17,30,2019,07,16	В	1,42	Маяк тп6ф3			3			3				3	15				1	0,0213	4,26	0	4,26
249	МУП"ГЭС"	ТП	Найхин ТП4		15,20,2019,07,17	15,50,2019,07,17	П	0,50	Найхин ТП4			103			103			1	102	559				1	0,2795	51,5	0,5	51
250	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40		14,30,2019,07,17	15,30,2019,07,17	П	1,00	Троицкое тп40			85			85			1	84	469				1	0,469	85	1	84
251	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф1,2		11,00,2019,07,18	11,34,2019,07,18	В	0,57	Троицкое ф1,2			143			143			2	141	803				0	0,45771	81,51	1,14	80,37
252	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп4ф1		14,55,2019,07,18	18,10,2019,07,18	В	3,25	Троицкое тп4ф1			114			114				114	570				1	1,8525	370,5	0	370,5
253	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф1,2		21,44,2019,07,18	22,21,2019,07,18	В	1,38	Троицкое ф1,2			143			143			2	141	803				0	1,10814	197,34	2,76	194,58
254	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп36		21,15,2019,07,18	17,15,2019,07,19	В	20,00	Троицкое тп36			197			197			1	196	1029				0	20,58	3940	20	3920
255	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ф1		12,00,2019,07,19	15,00,2019,07,19	В	3,00	Троицкое ф1			6			6				6	30				0	0,09	18	0	18
256	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое ТП6		12,00,2019,07,19	15,15,2019,07,19	П	3,25	Троицкое ТП6			91			91			1	90	499				1	1,62175	295,75	3,25	292,5
257	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп5		12,00,2019,07,19	16,35,2019,07,19	П	2,58	Троицкое тп5			245			245			1	244	1269				1	3,27402	632,1	2,58	629,52
258	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое ТП7		12,00,2019,07,19	16,10,2019,07,19	П	2,17	Троицкое ТП7			67			67			2	65	423				1	0,91791	145,39	4,34	141,05
259	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп10		12,00,2019,07,19	15,17,2019,07,19	П	3,28	Троицкое тп10			17			17				17	85				1	0,2788	55,76	0	55,76
260	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп36		12,00,2019,07,19	17,15,2019,07,19	П	5,25	Троицкое тп36			197			197			1	196	1029				1	5,40225	1034,25	5,25	1029
261	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп30		09,45,2019,07,20	11,00,2019,07,20	П	1,50	Троицкое тп30			42			42				42	210				1	0,315	63	0	63
262	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп30		14,00,2019,07,22	18,05,2019,07,22	П	4,08	Троицкое тп30			42			42				42	210				1	0,8568	171,36	0	171,36
263	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп4ф1		16,55,2019,07,22	18,00,2019,07,22	В	1,08	Джонка тп4ф1			37			37				37	185				1	0,1998	39,96	0	39,96
264	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 1ф		22,56,2019,07,22	10,30,2019,07,23	В	11,57	Троицкое 1ф			58			58			1	57	314				1	3,86438	671,06	11,57	659,49
265	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13		22,56,2019,07,22	17,00,2019,07,23	В	17,07	Троицкое тп13			91			91				91	455				1	7,76685	1553,37	0	1553,37
266	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ТП41		22,56,2019,07,22	18,15,2019,07,23	В	19,32	Троицкое ТП41			85			85			1	84	469				1	9,06108	1642,2	19,32	1622,88
267	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп20		22,56,2019,07,22	17,55,2019,07,23	В	19,98	Троицкое тп20			116			116				116	580				1	11,5884	2317,68	0	2317,68
268	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		22,56,2019,07,22	07,20,2019,07,23	В	8,40	Троицкое 2ф			51			51			1	50	299				0	2,5116	428,4	8,4	420
269	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда		22,30,2019,07,22	09,30,2019,07,23	В	11,00	Синда			420			420			5	415	2320				1	25,52	4620	55	4565
270	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		10,00,2019,07,23	10,20,2019,07,23	П	0,33	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				1	0,15477	28,05	0,33	27,72
271	МУП"ГЭС"	ТП	Иннокентьевка		07,00,2019,07,24	09,30,2019,07,24	В	2,50	Иннокентьевка			415			415			4	411	2251				1	5,6275	1037,5	10	1027,5
272	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		08,27,2019,07,24	09,05,2019,07,24	П	0,53	Троицкое тп18			189			189			1	188	989				1	0,52417	100,17	0,53	99,64
273	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп-40		10,00,2019,07,24	10,40,2019,07,24	В	0,67	Троицкое тп-40			85			85			1	84	469				1	0,31423	56,95	0,67	56,28
274	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп13ф3		14,27,2019,07,24	14,50,2019,07,24	В	0,38	Троицкое тп13ф3			24			24				24	120				1	0,0456	9,12	0	9,12
275	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка		14,45,2019,07,24	15,35,2019,07,24	В	0,83	Иннокентьевка			415			415			4	411	2251				0	1,86833	344,45	3,32	341,13
276	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40		15,30,2019,07,24	15,55,2019,07,24	В	0,42	Троицкое тп40			85			85			1	84	469				1	0,19698	35,7	0,42	35,28
277	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп17ф1		18,15,2019,07,24	21,00,2019,07,24	П	2,75	Троицкое тп17ф1			122			122				122	610				1	1,6775	335,5	0	335,5
278	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		10,10,2019,07,25	10,45,2019,07,25	В	0,58	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				1	0,27202	49,3	0,58	48,72
279	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		10,10,2019,07,25	16,30,2019,07,25	П	6,33	Джонка			591			591			2	589	3043				1	19,26219	3741,03	12,66	3728,37
280	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое		10,40,2019,07,25	11,00,2019,07,25	В	0,33	Троицкое			3133			3133			33	3100	17117				0	5,64861	1033,89	10,89	10

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	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 показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незавершенной электромерии (Паче (ст.32*ст.33))	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
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 отключения оборудования на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			Смежные сетевые организации и производители электрической энергии	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии			Код технической причины повреждения оборудования							
												ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности								3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)					
295	МУП"ГЭС"	ТП	Иннокентьевка тп1ф3		11,50,2019,07,29	12,20,2019,07,29	п	0,50	Иннокентьевка тп1ф3			45			45				45	225				1	0,1125	22,5	0	22,5
296	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тпбф1		10,55,2019,07,30	12,40,2019,07,30	п	1,75	Маяк тпбф1			65			65				65	325				1	0,56875	113,75	0	113,75
297	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп18		10,00,2019,08,01	14,00,2019,08,01	п	4,00	Троицкое тп18			189			188			1	188	989				1	3,956	756	4	752
298	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое т36ф2		21,20,2019,08,01	08,40,2019,08,02	в	11,33	Троицкое т36ф2			69			68			1	68	389				1	4,40737	781,77	11,33	770,44
299	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога		12,00,2019,08,02	13,00,2019,08,02	в	1,00	Лидога			671			671			10	661	3795				1	3,795	671	10	661
300	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		17,35,2019,08,02	19,43,2019,08,02	в	2,30	Найкин- Дубовый			1447			1437			10	1437	7675				1	17,6525	3328,1	23	3305,1
301	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		07,20,2019,08,03	09,50,2019,08,04	в	26,50	Н.Маном			105			105			1	104	569				1	15,0785	2782,5	26,5	2756
302	МУП"ГЭС"	ТП	Синда тпбф1		12,50,2019,08,05	13,05,2019,08,05	в	0,25	Синда тпбф1			8			8				8	40				1	0,01	2	0	2
303	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп41		14,00,2019,08,07	14,30,2019,08,07	в	0,50	Троицкое тп41			85			84			1	84	469				1	0,2345	42,5	0,5	42
304	МУП"ГЭС"	ВЛ	гасси тп15ф2		14,50,2019,08,08	15,45,2019,08,08	в	0,92	гасси тп15ф2			13			12			1	12	109				1	0,10028	11,96	0,92	11,04
305	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое ТП36ф1		14,55,2019,08,08	15,15,2019,08,08	п	0,33	Троицкое тп36ф1			128			128				128	640				1	0,2112	42,24	0	42,24
306	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		12,40,2019,08,09	19,25,2019,08,09	в	6,92	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	53,111	10013,24	69,2	9944,04
307	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маякбф		07,05,2019,08,12	10,00,2019,08,12	в	2,92	Маякбф			521			521			3	518	2737				1	7,99204	1521,32	8,76	1512,56
308	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп19		10,30,2019,08,12	16,25,2019,08,12	п	5,92	Троицкое тп19			220			220				220	1100				1	6,512	1302,4	0	1302,4
309	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп4ф1		09,10,2019,08,13	11,40,2019,08,13	п	2,50	Троицкое тп4ф1			114			114			1	113	614				1	1,535	285	2,5	282,5
310	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14ф1		09,40,2019,08,13	09,50,2019,08,13	п	0,17	Дубовый тп14ф1			9			9				9	45				1	0,00765	1,53	0	1,53
311	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 1ф		11,50,2019,08,14	12,23,2019,08,14	в	0,55	Троицкое 1ф			58			58			1	57	334				0	0,1837	31,9	0,55	31,35
312	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп5		14,00,2019,08,14	17,15,2019,08,14	п	3,25	Троицкое тп5			245			245			1	244	1269				1	4,12425	796,25	3,25	793
313	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп4ф1		18,00,2019,08,17	12,00,2019,08,18	в	18,00	Синда тп4ф1			53			53				53	265				1	4,77	954	0	954
314	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда-Искра		09,00,2019,08,18	11,55,2019,08,18	п	2,92	Синда-Искра			61			61			3	58	388				1	1,13296	178,12	8,76	169,36
315	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда-Искра		14,00,2019,08,18	19,45,2019,08,18	п	3,75	Синда-Искра			44			44			2	42	308				1	1,155	165	7,5	157,5
316	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп12ф3		11,55,2019,08,20	12,10,2019,08,20	в	0,25	Дубовый тп12ф3			1			1				1	5				0	0,00125	0,25	0	0,25
317	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14ф1		12,20,2019,08,20	13,00,2019,08,20	п	1,67	Дубовый тп14ф1			9			9				9	45				0	0,07515	15,03	0	15,03
318	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		12,00,2019,08,21	19,10,2019,08,21	в	2,17	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				1	1,01773	184,45	2,17	182,28
319	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонкатп5ф2		10,00,2019,08,23	10,30,2019,08,23	в	0,50	Джонкатп5ф2			58			58				58	290				1	0,145	29	0	29
320	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп20ф1		09,20,2019,08,23	10,40,2019,08,23	п	1,33	Троицкое тп20ф1			1			1				1	5				1	0,00665	1,33	0	1,33
321	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп41ф1		15,00,2019,08,23	15,25,2019,08,23	п	0,42	Троицкое тп41ф1			85			85			1	84	469				1	0,19698	35,7	0,42	35,28
322	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		22,00,2019,08,23	14,35,2019,08,24	в	16,58	Н.Маном			105			105			1	104	569				1	9,43402	1740,9	16,58	1724,32
323	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк		06,15,2019,08,25	09,10,2019,08,25	в	2,92	Маяк			856			856			17	839	5028				1	14,68176	2499,52	49,64	2449,88
324	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тпб		06,15,2019,08,25	09,30,2019,08,25	в	3,25	Синда тпб			8			8				8	40				1	0,13	26	0	26
325	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		06,10,2019,08,26	07,35,2019,08,26	в	1,42	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	10,8985	2054,74	14,2	2040,54
326	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое		10,05,2019,08,26	11,40,2019,08,26	п	1,58	Троицкое			2965			2965			33	2932	16277				1	25,71766	4684,7	52,14	4632,56
327	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40		13,45,2019,08,26	15,00,2019,08,26	п	1,25	Троицкое тп40			85			85			1	84	469				1	0,58625	106,25	1,25	105
328	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси		10,10,2019,08,26	13,00,2019,08,26	в	2,83	Гасси			24			24			2	22	208				1	0,58864	67,92	5,66	62,26
329	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		11,20,2019,08,26	12,00,2019,08,26	в	1,67	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	12,81725	2416,49	16,7	2399,79
330	МУП"ГЭС"	ТП	Синда тп4		10,05,2019,08,27	10,30,2019,08,27	п	0,42	Синда тп4			57			57			2	55	373				1	0,15666	23,94	0,84	23,1
331	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда-Искра		18,50,2019,08,29	21,00,2019,08,29	в	2,17	Синда-Искра			464			464			7	457	2530				1	5,4901	1006,88	15,19	991,69
332	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13		13,40,2019,08,31	14,30,2019,08,31	в	0,83	Троицкое тп13			88			88				88	440				1	0,3652	73,04	0	73,04
333	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14ф4		08,10,2019,09,01	10,30,2019,09,01	в	2,33	Дубовый тп14ф4			76			76				76	380				1	0,8854	177,08	0	177,08
334	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк-Синда		14,00,2019,09,02	14,45,2019,09,02	в	0,75	Маяк-Синда			1276			1276			22	1254									

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций, в затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - ист, 1 - да)	Объем незагруженной электроэнергии (кВт.ч) (ст.32ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
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 на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии												
												ВСЕГО	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)						
346	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маномо		15,55,2019,09,08	16,50,2019,09,08	В	0,92	Н.Маномо			105			105			1	104	569				0	0,52348	96,6	0,92	95,68
347	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		16,40,2019,09,08	18,35,2019,09,08	В	1,92	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	14,736	2778,24	19,2	2759,04
348	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп3ф1		09,45,2019,09,09	19,30,2019,09,09	В	9,75	Маяк тп3ф1			48			48				48	240				1	2,34	468	0	468
349	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40ф1		17,35,2019,09,08	19,20,2019,09,08	В	1,75	Троицкое тп40ф1			85			85			1	84	469				0	0,82075	148,75	1,75	147
350	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		12,25,2019,09,09	19,15,2019,09,09	В	6,83	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				1	3,20327	580,55	6,83	573,72
351	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое		10,45,2019,09,09	17,40,2019,09,09	П	6,92	Троицкое			2965			2965			33	2932	16277				1	112,63684	20517,8	228,36	20289,44
352	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13ф2		10,45,2019,09,09	10,40,2019,09,10	В	11,92	Троицкое тп13ф2			67			67				67	335				1	3,9932	798,64	0	798,64
353	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 1ф		15,00,2019,09,09	15,50,2019,09,09	В	0,83	Троицкое 1ф			58			58			1	57	334				0	0,27722	48,14	0,83	47,31
354	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда		09,45,2019,09,09	19,30,2019,09,09	В	9,75	Синда			420			420			5	415	2320				1	22,62	4095	48,75	4046,25
355	МУП"ГЭС"	ВЛ	Искра		09,45,2019,09,09	14,10,2019,09,10	В	16,42	Искра			44			44			2	42	308				1	5,05736	722,48	32,84	689,64
356	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 6ф		09,45,2019,09,09	14,30,2019,09,09	В	4,75	Маяк 6ф			521			521			3	518	2727				0	12,95325	2474,75	14,25	2460,5
357	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп5		09,45,2019,09,09	19,30,2019,09,09	В	9,75	Маяк тп5			432			432			3	429	2292				0	22,347	4212	29,25	4182,75
358	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Даерга		10,45,2019,09,09	18,40,2019,09,09	В	7,92	Найкин- Даерга			739			739			6	733	3959				1	31,35528	5852,88	47,52	5805,36
359	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дада		10,45,2019,09,09	14,45,2019,09,10	В	16,00	Дада			176			176				176	880				1	14,08	2816	0	2816
360	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый		10,45,2019,09,09	16,55,2019,09,09	В	6,17	Дубовый			508			508			2	506	2628				1	16,21476	3134,36	12,34	3122,02
361	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		17,50,2019,09,09	9,35,2019,09,10	В	15,75	Троицкое тп18			189			189			1	188	989				1	15,57675	2976,75	15,75	2961
362	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лыдога тп5ф2		10,55,2019,09,10	11,25,2019,09,10	П	0,50	Лыдога тп5ф2			34			34				34	170				1	0,085	17	0	17
363	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		19,30,2019,09,10	11,20,2019,09,11	В	15,83	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	121,49525	22906,01	158,3	22747,71
364	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп1ф3		10,10,2019,09,11	11,30,2019,09,11	В	1,33	Иннокентьевка тп1ф3			45			45				45	225				1	0,29925	59,85	0	59,85
365	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		10,55,2019,09,11	11,25,2019,09,11	В	0,50	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				1	0,2345	42,5	0,5	42
366	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп33,35		10,55,2019,09,11	14,30,2019,09,11	В	3,58	Троицкое тп33,35			1			1				1	5				1	0,0179	3,58	0	3,58
367	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		13,00,2019,09,11	13,45,2019,09,11	В	0,75	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	5,75625	1085,25	7,5	1077,75
368	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин-Даерга		17,55,2019,09,11	20,50,2019,09,11	П	2,92	Найкин-Даерга			739			739			6	733	3959				1	11,56028	2157,88	17,52	2140,36
369	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дада,Дубовый,Гас си		17,55,2019,09,11	11,50,2019,09,12	П	17,92	Дада,Дубовый,Гас си			708			708			4	704	3716				1	66,59072	12687,36	71,68	12615,68
370	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый		12,25,2019,09,12	12,40,2019,09,12	П	0,25	Дубовый			508			508			2	506	2628				1	0,657	127	0,5	126,5
371	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп4ф6		14,50,2019,09,12	15,30,2019,09,12	П	0,67	Иннокентьевка тп4ф6			4			4			3	1	152				1	0,10184	2,68	2,01	0,67
372	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп1ф3		15,35,2019,09,12	16,00,2019,09,12	П	0,42	Иннокентьевка тп1ф3			45			45				45	225				1	0,0945	18,9	0	18,9
373	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп2ф1		16,10,2019,09,12	19,00,2019,09,12	В	2,92	Иннокентьевка тп2ф1			96			96				96	480				1	1,4016	280,32	0	280,32
374	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 1ф		06,25,2019,09,13	07,25,2019,09,13	В	1,00	Троицкое 1ф			58			58			1	57	334				0	0,334	58	1	57
375	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 1ф		10,00,2019,09,13	10,55,2019,09,13	П	0,92	Троицкое 1ф			58			58			1	57	334				1	0,30728	53,36	0,92	52,44
376	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп7ф1		12,10,2019,09,13	14,40,2019,09,13	П	2,50	Джонка тп7ф1			2			2			1	1	54				1	0,135	5	2,5	2,5
377	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентевка тп1ф1		16,00,2019,09,13	17,40,2019,09,13	В	1,67	Иннокентевка тп1ф1			13			13				13	65				0	0,10855	21,71	0	21,71
378	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		07,05,2019,09,14	07,42,2019,09,14	В	0,62	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				0	0,29078	52,7	0,62	52,08
379	МУП"ГЭС"	ТП	Иннокентьевка тп4ф6		07,00,2019,09,14	09,00,2019,09,14	П	2,00	Иннокентьевка тп4ф6			4			4			1	3	64				1	0,128	8	2	6
380	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп3ф1		10,00,2019,09,14	11,30,2019,09,14	П	1,50	Иннокентьевка тп3ф1			9			9				9	45				1	0,0675	13,5	0	13,5
381	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин- Дубовый		12,50,2019,09,16	13,20,2019,09,16	В	0,50	Найкин- Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	3,8375	723,5	5	718,5
382	МУП"ГЭС"	ТП	Дада		08,00,2019,09,17	12,30,2019,09,17	П	4,50	Дада			176			176				176	880				1	3,96	792	0	792
383	МУП"ГЭС"	ТП	Найкин- Дубовый		08,00,2019,09,17	09,20,2019,09,17	В	1,33	Найкин- Дубовый			1447			1447			2	1437	7675				1	10,20775	1924,51	2,66	1911,21
384	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп3ф1		10,15,2019,09,17	11,30,2019,09,17	П	1,25	Иннокентьевка тп3ф1			9			9				9	45				1	0,05625	11,25	0	11,25
385	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп3ф1		12,05,2019,09,17	16,00,2019,09,17	П	3,92	Джонка тп3ф1			39			39				39	195				1	0,7644	152		

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединении потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	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 показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незапущенной электроэнергии (кВт.ч) (ст.32,ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
Номер прекращения передачи и 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 отключения оборудования на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электрической энергии (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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:			Смешанные сетевые организации и производят электрической энергии	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования										
												в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии									в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии							
ВСЕГО													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)									
394	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп5ф1		10,15,2019,09,21	12,30,2019,09,21	В	2,25	Иннокентьевка тп5ф1			40			40				40	200				1	0,45	90	0	90
395	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп1ф3		12,45,2019,09,21	14,00,2019,09,21	П	1,25	Иннокентьевка тп1ф3			45			45				45	225				1	0,28125	56,25	0	56,25
396	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		12,50,2019,09,22	15,20,2019,09,22	П	2,67	Джонка			591			591			2	589	3043				1	8,12481	1577,97	5,34	1572,63
397	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп3ф3		09,10,2019,09,23	09,30,2019,09,23	В	0,33	Троицкое тп3ф3			73			73				73	365				1	0,12045	24,09		24,09
398	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп2ф1		09,15,2019,09,23	10,15,2019,09,23	П	1,00	Маяк тп2ф1			9			9				9	45				1	0,045	9		9
399	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1ф2		10,20,2019,09,23	10,55,2019,09,23	П	0,42	Маяк тп1ф2			60			60				60	300				1	0,126	25,2		25,2
400	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп13ф4		11,40,2019,09,25	14,00,2019,09,25	П	1,33	Дубовый тп13ф4			111			111			1	110	599				1	0,79667	147,63	1,33	146,3
401	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп6		13,50,2019,09,25	17,55,2019,09,25	П	4,08	Маяк тп6			521			521			3	518	2737				1	11,16696	2125,68	12,24	2113,44
402	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп14		14,10,2019,09,25	18,30,2019,09,25	П	4,33	Дубовый тп14			181			181				181	905				1	3,91865	783,73		783,73
403	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп18ф1		10,00,2019,09,26	14,05,2019,09,26	В	4,08	Троицкое тп18ф1			4			4				4	20				1	0,0816	16,32		16,32
404	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп4ф2		11,35,2019,09,26	12,40,2019,09,26	П	0,92	Синда тп4ф2			53			53				52	260				1	0,2392	48,76		47,84
405	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп13ф3		17,40,2019,09,26	19,35,2019,09,26	П	1,92	Дубовый тп13ф3			8			8				8	40				1	0,0768	15,36		15,36
406	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найкин-Дубовый		08,55,2019,09,27	10,00,2019,09,27	В	1,08	Найкин-Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	8,289	1562,76	10,8	1551,96
407	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп1ф3		09,45,2019,09,27	10,00,2019,09,27	В	0,25	Иннокентьевка тп1ф3			45			45				45	225				1	0,05625	11,25		11,25
408	МУП"ГЭС"	ТП	Найкин-Дубовый		09,55,2019,09,29	10,30,2019,09,29	В	0,58	Найкин-Дубовый			1447			1447			10	1437	7675				0	4,4515	839,26	5,8	833,46
409	МУП"ГЭС"	ТП	Н.Манома		10,00,2019,09,29	10,32,2019,09,29	В	0,53	Н.Манома			105			105			1	104	569				0	0,30157	55,65	0,53	55,12
410	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп3ф2,4		13,10,2019,09,29	14,10,2019,09,30	В	25,00	Маяк тп3ф2,4			130			130				130	650				1	16,25	3250		3250
411	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда тп4ф1		15,45,2019,09,29	11,40,2019,09,30	В	19,92	Синда тп4ф1			53			53				53	265				1	5,2788	1055,76		1055,76
412	МУП"ГЭС"	ВЛ	Синда		16,40,2019,09,29	17,30,2019,09,29	П	0,83	Синда			420			420			5	415	2320				1	1,9256	348,6	4,15	344,45
413	МУП"ГЭС"	ТП	Дубовый тп13 ф1		16,15,2019,09,29	18,20,2019,09,29	В	1,75	Дубовый тп13 ф1			56			56				56	280				1	0,49	98		98
414	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп3ф1		12,00,2019,09,30	17,00,2019,09,30	П	5,00	Джонка тп3ф1			39			39				39	195				1	0,975	195		195
415	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентевка тп1ф1		13,05,2019,09,30	13,45,2019,09,30	П	0,50	Иннокентевка тп1ф1			13			13				13	65				1	0,0325	6,5		6,5
41	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп5ф1		14,30,2019,09,30	16,05,2019,09,30	П	1,58	Джонка тп5ф1			53			53				53	265				1	0,4187	83,74		83,74
417	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		23,10,2019,10,02	07,45,2019,10,03	В	8,58	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				1	4,02402	729,3	8,58	720,72
418	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка		22,00,2019,10,02	08,30,2019,10,03	В	10,50	Иннокентьевка			415			415			4	411	2251				1	23,6355	4357,5	42	4315,5
419	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1ф1		23,45,2019,10,02	07,15,2019,10,03	В	7,50	Маяк тп1ф1			92			92				92	460				1	3,45	690		690
420	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1ф1		08,10,2019,10,03	09,40,2019,10,03	П	1,50	Маяк тп1ф1			92			92				92	460				1	0,69	138		138
421	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Манома		0,10,2019,10,03	09,40,2019,10,03	В	9,50	Н.Манома			105			105			1	104	469				1	4,4555	997,5	9,5	988
422	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гаски тп15ф1		12,05,2019,10,03	14,30,2019,10,03	П	2,42	Гаски тп15ф1			1			1				1	5				1	0,0121	2,42		2,42
423	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Манома		13,30,2019,10,03	15,10,2019,10,03	П	1,67	Н.Манома			105			105			1	104	469				0	0,78323	175,35	1,67	173,68
424	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		14,55,2019,10,03	15,12,2019,10,03	В	0,28	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469				0	0,13132	23,8	0,28	23,52
425	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп13,14		13,20,2019,10,04	19,00,2019,10,04	В	5,67	Дубовый тп13,14			375			375			1	374	1919				0	10,88073	2126,25	5,67	2120,58
426	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп2ф2		14,05,2019,10,04	16,00,2019,10,04	П	1,92	Иннокентьевка тп2ф2			66			66				66	330				1	0,6336	1126,72		126,72
427	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый-Дада		19,00,2019,10,04	10,52,2019,10,05	В	15,87	Дубовый-Дада			712			712			4	708	3736				1	59,29032	11299,44	63,48	11235,96
428	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп13ф2		10,30,2019,10,05	10,48,2019,10,05	П	0,30	Троицкое тп13ф2			67			67				67	335				1	0,1005	20,1		20,1
429	МУП"ГЭС"	ТП	Дубовый тп12ф1		12,55,2019,10,06	13,55,2019,10,06	П	1,00	Дубовый тп12ф1			23			23				23	115				1	0,115	23		23
430	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп2		13,30,2019,10,07	14,30,2019,10,07	П	1,00	Джонка тп2			216			216				216	1080				1	1,08	216		216
431	МУП"ГЭС"	ВЛ	Дубовый тп13		04,00,2019,10,08	17,05,2019,10,08	В	13,08	Дубовый тп13			183			183			1	182	959				0	12,54372	2393,64	13,08	2380,56
432	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп8ф1		16,10,2019,10,08	16,20,2019,10,08	П	0,17	Троицкое тп8ф1			183			183				183	915				1	0,15555	31,11		31,11
433	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18		15,30,2019,10,10	15,47,2019,10,10	В	0,28	Троицкое тп18			277			277			1	276	1429				0	0,40012			

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незавершенной электроэнергии (Показ. ст.32,ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по ИИ
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 отключения 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 с 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 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:			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 оперативном журнале	Код организации причин аварии	Код технической причины повреждения оборудования										
												ВСЕГО	1-я категория надежности	2-я категория надежности						3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	ИИ (0,22 - 1 кВ)					
442	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тпбф3		11.47,2019,10,16	13.45,2019,10,16	П	2,97	Маяк тпбф3			3			3				3	15					1	0,04455	8,91		8,91
443	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп3ф1		10.25,2019,10,17	11.10,2019,10,17	П	0,58	Маяк тп3ф1			48			48				48	240					1	0,1392	27,84		27,84
444	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп2		12.00,2019,10,17	12.45,2019,10,17	П	0,75	Маяк тп2			100			100				100	500					1	0,375	75		75
445	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп3ф1		14.10,2019,10,17	16.00,2019,10,17	П	1,83	Маяк тп3ф1			48			48				48	240					1	0,4392	87,84		87,84
446	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1ф1		14.40,2019,10,14	15.10,2019,10,17	В	0,50	Лидога тп1ф1			72			72			2	70	448					1	0,224	36	1	35
447	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		10.10,2019,10,18	12.20,2019,10,18	В	2,17	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469					0	1,01773	184,45	2,17	182,28
448	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ТП8		09.40,2019,10,21	10.40,2019,10,21	П	1,00	Троицкое ТП8			277			277				1	276	1429				1	1,429	277	1	276
449	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13ф1		14.45,2019,10,21	17.20,2019,10,21	П	2,58	Троицкое тп13ф1			4			4			2	2	108					1	0,27864	10,32	5,16	5,16
450	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси		08.15,2019,10,22	09.44,2019,10,22	П	1,48	Гасси			24			24			2	22	208					1	0,30784	35,52	2,96	32,56
451	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		15.45,2019,10,22	16.45,2019,10,22	В	1,00	Н.Маном			105			105			1	104	569					0	0,569	105	1	104
452	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси тп15		15.00,2019,10,22	17.20,2019,10,22	В	2,33	Гасси тп15			23			23			1	22	159					1	0,37047	53,59	2,33	51,26
453	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое 2ф		16.18,2019,10,22	16.35,2019,10,22	В	0,28	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469					1	0,13132	23,8	0,28	23,52
454	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 6ф		12.40,2019,10,23	12.45,2019,10,23	В	0,08	Маяк 6ф			521			521			3	518	2737					1	0,21896	41,68	0,24	41,44
455	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джари тп1		14.25,2019,10,25	15.00,2019,10,25	П	0,58	Джари тп1			142			142				142	710					0	0,4118	82,36		82,36
456	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7		14.45,2019,10,25	16.50,2019,10,25	П	2,08	Маяк тп7			318			318			4	314	1766					1	3,67328	661,44	8,32	653,12
457	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7		14.30,2019,10,28	16.00,2019,10,28	П	1,50	Маяк тп7			318			318			4	314	1766					1	2,649	477	6	471
458	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 6ф		22.47,2019,10,29	23.15,2019,10,29	В	0,47	Маяк 6ф			521			521			3	518	2737					1	1,28639	244,87	1,41	243,46
459	МУП"ГЭС"	ВЛ	Найхин-Дубовый		20.25,2019,10,30	21.10,2019,10,30	В	0,75	Найхин-Дубовый			1447			1447			10	1437	7675					0	5,75625	1085,25	7,5	1077,75
460	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 6ф		12.37,2019,10,30	13.25,2019,10,30	В	0,80	Маяк 6ф			521			521			3	518	2737					1	2,1896	416,8	2,4	414,4
461	МУП"ГЭС"	ВЛ	Гасси		20.25,2019,10,30	09.35,2019,10,31	В	13,17	Гасси			24			24			2	22	208					0	2,73936	316,08	26,34	289,74
462	МУП"ГЭС"	ТП	Найхин тп5ф1		17.45,2019,11,03	11.00,2019,11,04	П	17,25	Найхин тп5ф1			60			60				60	300					1	5,175	1035		1035
463	МУП"ГЭС"	ТП	Найхин тп5		12.15,2019,11,04	14.00,2019,11,04	П	1,75	Найхин тп5			126			126				126	630					1	1,1025	220,5		220,5
464	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп40		10.10,2019,11,05	11.45,2019,11,05	П	1,58	Троицкое тп40			85			85			1	84	469					1	0,74102	134,3	1,58	132,72
465	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 6ф		11.45,2019,11,07	11.50,2019,11,07	П	0,08	Маяк 6ф			521			521			3	518	2737					1	0,21896	41,68	0,24	41,44
466	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		11.20,2019,11,12	12.03,2019,11,12	В	0,72	Джонка			591			591			2	589	3043					1	2,19096	425,52	1,44	424,08
467	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 6ф		14.25,2019,11,12	15.00,2019,11,12	П	0,58	Маяк 6ф			521			521			3	518	2737					1	1,58746	302,18	1,74	300,44
468	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп3ф1		14.00,2019,11,13	14.26,2019,11,13	В	0,43	Маяк тп3ф1			48			48				48	240					1	0,1032	20,64		20,64
469	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое 2ф		04.15,2019,11,15	08.20,2019,11,15	В	4,08	Троицкое 2ф			85			85			1	84	469					1	1,91352	346,8	4,08	342,72
470	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		06.00,2019,11,15	08.40,2019,11,15	В	2,67	Джонка			591			591			2	589	3043					1	8,12481	1577,97	5,34	1572,63
471	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		09.35,2019,11,15	12.00,2019,11,15	П	2,42	Джонка			591			591			2	589	3043					1	7,36406	1430,22	4,84	1425,38
472	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		13.00,2019,11,15	17.50,2019,11,15	П	2,83	Джонка			591			591			2	589	3043					1	8,61169	1672,53	5,66	1666,87
473	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка		17.55,2019,11,15	18.40,2019,11,15	П	0,75	Джонка			591			591			2	589	3043					1	2,28225	443,25	1,5	441,75
474	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк 7ф		07.00,2019,11,15	11.30,2019,11,15	В	4,50	Маяк 7ф			335			335			14	321	2291					1	10,3095	1507,5	63	1444,5
475	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп35		11.30,2019,11,15	12.45,2019,11,15	В	1,25	Троицкое тп35			1			1				1	5					1	0,00625	1,25		1,25
476	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13ф3		08.50,2019,11,15	09.10,2019,11,15	В	0,33	Троицкое тп13ф3			24			24				24	120					1	0,0396	7,92		7,92
477	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп13ф2		13.55,2019,11,15	16.00,2019,11,15	В	2,08	Троицкое тп13ф2			67			67				67	335					1	0,6968	139,36		139,36
478	МУП"ГЭС"	ВЛ	троицкое		08.00,2019,11,15	09.00,2019,11,15	В	1,00	Троицкое			3133			3133			33	3100	17117					1	17,117	3133	33	3100
479	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое ТП14ф1		11.02,2019,11,15	17.30,2019,11,15	В	6,47	Троицкое тп14ф1			81			81				81	405					1	2,62035	524,07		524,07
480	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое		09.30,2019,11,15	10.00,2019,11,15	П	0,50	Троицкое			3133			3133			33	3100	17117					1	8,5585	1566,5	16,5	1550
481	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп18ф2		11.45,2019,11,15	15.50,2019,11,15	В	4,08	Троицкое тп14ф2			2			2														

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании					Учет в показателях надежности , в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недопущенной электроэнергии (кВт*ч, ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН		
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 отключения оборудования на сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии потребителями услуг (часы, минуты, ГГТТ.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 с 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло полное ограничение с режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей с 1-й и 2-й категорий надежности , в отношении которых произошло частичное ограничение с режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	в разведении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разведении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производят ли 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 оперативном журнале						Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования
													ВСЕГО	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)											
499	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка		15,07,2019,11,15	16,30,2019,11,15	В	1,38	Иннокентьевка			415			415			4	411	2251						1	3,10638	572,7	5,52	567,18	
500	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка		17,55,2019,11,15	18,40,2019,11,15	П	0,75	Иннокентьевка			415			415			4	411	2251						1	1,68825	311,25	3	308,25	
501	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп1		18,10,2019,11,15	10,00,2019,11,16	В	15,83	Иннокентьевка тп1			105			105				105	525						1	8,31075	1662,15		1662,15	
502	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп4		18,40,2019,11,15	10,15,2019,11,16	В	15,58	Джонка тп4			37			37				37	185						1	2,8823	576,46		576,46	
503	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп5		18,40,2019,11,15	12,00,2019,11,16	П	17,33	Джонка тп5			145			145				145	725						1	12,96425	2512,85		2512,85	
504	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп36		18,52,2019,11,15	08,30,2019,11,16	П	13,63	Троицкое тп36			197			197			1	196	1029						1	14,02527	2685,11	13,63	2671,48	
505	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп13ф3		03,30,2019,11,16	09,00,2019,11,16	В	5,50	Троицкое тп13ф3			24			24				24	120						1	0,66	132		132	
506	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп9		09,00,2019,11,16	09,45,2019,11,16	П	0,75	Троицкое тп9			145			145				145	725						1	0,54375	108,75		108,75	
507	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп20		11,59,2019,11,16	14,41,2019,11,16	П	2,70	Троицкое тп20			116			116				116	580						1	1,566	313,2		313,2	
508	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп9		11,55,2019,11,16	13,00,2019,11,16	П	1,08	Троицкое тп9			145			145				145	725						1	0,783	156,6		156,6	
509	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп7		13,55,2019,11,17	14,55,2019,11,17	В	1,00	Лидога тп7			115			115			1	114	619						1	0,619	115	1	114	
510	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1,6		02,30,2019,11,18	04,30,2019,11,18	В	2,00	Лидога тп1,6			159			159			3	156	927						0	1,854	318	6	312	
511	МУП"ГЭС"	ТП	Маяк тп3ф1		10,22,2019,11,18	11,50,2019,11,18	П	1,47	Маяк тп3ф1			48			48				48	240						1	0,3528	70,56		70,56	
512	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп41ф1		15,45,2019,11,18	16,00,2019,11,18	В	0,25	Троицкое тп41ф1			85			85			1	84	469						1	0,11725	21,25	0,25	21	
513	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп17ф1		07,29,2019,11,19	08,22,2019,11,19	В	0,88	Троицкое тп17ф1			122			122				122	610						1	0,5368	107,36		107,36	
514	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп2		06,00,2019,11,19	09,24,2019,11,19	В	9,40	Маяк тп2			100			100				100	500						1	4,7	940		940	
515	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1,6		14,30,2019,11,21	14,37,2019,11,21	В	1,12	Лидога тп1,6			159			159			3	156	927						1	1,03824	178,08	3,36	174,72	
516	МУП"ГЭС"	ТП	Джари тп40		09,10,2019,11,22	09,40,2019,11,22	В	0,50	Джари тп40			85			85			1	84	469						1	0,2345	42,5	0,5	42	
517	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп36		18,13,2019,11,25	18,38,2019,11,25	П	0,42	Троицкое тп36			197			197			1	196	1029						1	0,43218	82,74	0,42	82,32	
518	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп36ф1		18,48,2019,11,25	09,35,2019,11,26	В	14,78	Троицкое тп36ф1			128			128				128	640						1	9,4592	1891,84		1891,84	
519	МУП"ГЭС"	ВЛ	Лидога тп1,6		09,00,2019,11,26	09,55,2019,11,26	В	0,92	Лидога тп1,6			159			159			3	156	927						0	0,85284	146,28	2,76	143,52	
520	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое тп1		15,10,2019,11,26	16,25,2019,11,26	П	1,25	Троицкое тп1			58			58				58	290						1	0,3625	72,5		72,5	
521	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7		15,04,2019,11,30	16,30,2019,11,30	П	1,43	Маяк тп7			62			62			1	61	314						1	0,44902	88,66	1,43	87,23	
522	МУП"ГЭС"	ВЛ	Иннокентьевка тп3ф3		10,10,2019,12,02	10,25,2019,12,02	В	0,25	Иннокентьевка тп3ф3			25			25				25	125						1	0,03125	25,25		25,25	
523	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7		10,05,2019,12,03	19,05,2019,12,03	В	9,00	Маяк тп7			62			62			1	61	351						1	3,159	558	9	549	
524	МУП"ГЭС"	ТП	Лидога тп3		15,00,2019,12,03	15,20,2019,12,03	В	0,33	Лидога тп3			4			4				4	0,0066						1	0,0066	1,32		1,32	
525	МУП"ГЭС"	ВЛ	Джонка тп6ф1		16,25,2019,12,03	16,40,2019,12,03	П	0,25	Джонка тп6ф1			44			44				44	220						1	0,055	11		11	
526	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп36		09,40,2019,12,04	10,08,2019,12,04	П	0,47	Троицкое тп36			197			197			1	196	1029						1	0,48363	92,59	0,47	92,12	
527	МУП"ГЭС"	ВЛ	Троицкое		12,17,2019,12,04	12,50,2019,12,04	В	0,55	Троицкое			3133			3133			33	3100	17117						1	9,41435	1723,15	18,15	1705	
528	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп4ф1		12,55,2019,12,04	14,00,2019,12,04	П	1,08	Троицкое тп4ф1			114			114				114	570						1	0,6156	123,12		123,12	
529	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7		14,05,2019,12,04	15,30,2019,12,04	П	1,42	Маяктп7			318			318			4	314	1766						1	2,50772	451,56	5,68	445,88	
530	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп7		15,40,2019,12,04	16,03,2019,12,04	В	0,38	Маяк тп7			318			318			4	314	1766						1	0,67108	120,84	1,52	119,32	
531	МУП"ГЭС"	ТП	Маяк тп1		07,00,2019,12,05	08,40,2019,12,05	В	1,67	Маяк тп1			165			165				165	825						1	1,37775	275,55		275,55	
532	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп3		13,15,2019,12,05	14,15,2019,12,05	П	1,00	Троицкое тп3			195			195			1	194	1019						1	1,019	195	1	194	
533	МУП"ГЭС"	ТП	Маяк тп1		08,15,2019,12,09	08,50,2019,12,09	П	0,58	Маяк тп1			165			165				165	825						1	0,4785	95,7		95,7	
534	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп40		14,10,2019,12,09	15,10,2019,12,09	П	1,00	Троицкое тп40			85			85			1	84	469						1	0,469	85	1	84	
535	МУП"ГЭС"	ВЛ	Маяк тп1		10,02,2019,12,10	10,28,2019,12,10	П	0,43	Маяк тп1			165			165				165	825						1	0,35475	70,95		70,95	
536	МУП"ГЭС"	ВЛ	Н.Маном		16,55,2019,12,10	18,03,2019,12,10	В	1,13	Н.Маном			105			105			1	104	569						1	0,64297	118,65	1,13	117,52	
537	МУП"ГЭС"	ТП	Дубовый тп13,14		16,15,2019,12,12	16,45,2019,12,12	В	0,50	Дубовый тп13,14			373			373																

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2019 г .

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

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 показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем незавершенной электроэнергии (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН							
Номер прекращения передачи и 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 потребителями 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 перерыв электроснабжения, шт., в том числе:				Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организации причины аварии		Код технической причины повреждения оборудования														
												ВСЕГО									в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии							Смежные сетевые организации и производят или электрической энергии						
												в разделении категорий надежности потребителей 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 (0,22 - 1 кВ)																
553	МУП"ГЭС"	ТП	Троицкое тп19		10.34.2019.12.31	11.10.2019.12.31	П	0,60	Троицкое тп19			220			220				220			1100				1	0,66	132		132				
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:																																		
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ																													0; 1	2333,97	471314,21	4151,46	466982,02	
- по аварийным ограничениям																													0	699,70	133966,40	1283,72	131581,76	
- по внепределаментным отключениям																													0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- по внепределаментным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности																												0; 1	1634,27	337347,81	2867,74	335400,26		

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

**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**

**МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края
2019 год**

N п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Значение
2	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	В соответствии с заключенными договорами по передаче электроэнергии	8 218
3	Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (P _{saidi}), час	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 (столбец 9 * столбец 13) / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	26,07
4	Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (P _{saifi}), шт	Сумма по столбцу 13 формы 8.1 и деленная на значение пункта 1 формы 1.3 (столбец 13 формы 8.1 / пункт 1 формы 1.3). При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1"	7,63

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

в 2019 году

№ 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	350,006	Подтвержденные объемы эксплуатируемого имущества на 2019 год
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	0	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	0	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	8 218	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	78	
5	Средняя летняя температура, °С	23	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaiḡi	6	

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

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.

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Наименование сетевой организации

За 2019 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	8218
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.	88
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	8 130
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	26,0700
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	7,6300
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	16,3016
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	6,5097

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

О количестве потребителей услуг сетевой организации

Наименование	2019
1	2
Всего	8 218
ВН	0
СН1	1
СН2	88
НН	8 129
Юридические лица, ИП	527
ВН	0
СН1	1
СН2	88
НН	438
Физические лица (многоквартирные дома)	25
ВН	0
СН1	0
СН2	0
НН	25
Физические лица (частные домовладения)	7 666
ВН	0
СН1	0
СН2	0
НН	7 666

2019

Наименование показателя	Всего	В том числе по уровню напряжения			
		ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6
Электроэнергия (тыс. кВт•ч)					
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	44 357,080	0,000	0,000	8 301,249	36 055,831
- из сетей ФСК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
- от генерирующих компаний и блок-станций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск из сети, в том числе:	36 185,153	0,000	0	6771,906	29413,247
- конечные потребители (кроме совмещающих с передачей)	34 636,329	0,000	0,000	5223,082	29413,247
- другие сети	1 548,824	0,000	0,000	1548,824	0,000
- поставщики	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Фактические потери электроэнергии в сети Исполнителя (ВСЕГО)

2019

Единица измерения					Фактические потери
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
ВСЕГО, тыс.кВт.ч	-	-	-	-	8 171,927
%	-	-	-	-	18,423
в т.ч. -Нормативные потери ,тыс.кВт.ч	-	-	-	-	4932,636
%	-	-	-	-	11,100
-Сверхнормативные потери, тыс.кВт.ч	-	-	-	-	3239,291
%	-	-	-	-	7,323