

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

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2020г.

№	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 2020г.	286,95	5 880
	ИТОГО с приведением указанных данных до значений за полный период	286,95	5 880

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

2020 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.	5 880
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	286,95
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Π_n)	$\Pi_n = T_{пр}/N_{тп}$	0,0488

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 2020-2022г.г.		
			2020г.	2021г.	2022г.
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	1. Корректировка мест нормативных разрывов схем. 2. Замена устаревшего оборудования.	1. Оптимизация схемы электроснабжения. 2. Проведение планово-предупредительных ремонтов.	4,3048	4,2412	4,1775
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,9632	0,9488	0,9346
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	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 2020 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)	75
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 2020 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)	86
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 2020 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)	8,6
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.		
			2020г.	2021г.	2022г.
			Значение		
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии, (Пп)	1	0,0488	-	-
2	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaidd)	2	3,43	-	-
3	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaifi)	3	0,61	-	-
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	4,3048	4,2412	4,1775
7	Плановое значение показателя Psaifi, (П пл saifi)	пункт 4.2	0,9632	0,9488	0,9346
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 2020 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 2020 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)	86
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	86
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 энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий потребителей электрической	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ 10кВ с. Лидога	10 (10.5)	15,30 2020.04.22	18,00 2020.04.23	В	26,5	ВЛ 10кВ с. Лидога			271	0	0
2	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс	10 (10.5)	17,30 2020.04.14	21,57 2020.04.15	В	28,45	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс			106	0	0
3	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс	10 (10.5)	22,30 2020.04.04	13,25 2020.04.05	В	14,92	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс			53	0	0
4	МУП"ГЭС"	ВЛ	опора №8,9,10 ВЛ 0.4 кв	0.38	22,00 2020.06.01	12,30 2020.06.02	В	14,5	опора №8,9,10 ВЛ 0.4 кв			367	0	0
5	МУП"ГЭС"	ВЛ	тп № 3 Троицкое	0.38	20,00 2020.06.07	11,45 2020.06.08	В	15,75	тп № 3 Троицкое			425	0	0
6	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс	10 (10.5)	05,50 2020.06.25	09,15 2020.06.25	В	3,42	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс			1556	0	0
7	МУП"ГЭС"	ТП	ВЛ 10 Кв с. Иннокентьевка	10 (10.5)	06,00 2020.08.12	15,50 2020.08.12	В	9,83	ВЛ 10 Кв с. Иннокентьевка			211	0	0
8	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс	10 (10.5)	06,20 2020.08.13	08,50 2020.08.13	В	2,5	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс			884	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 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 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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
9	МУП "ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс	10 (10.5)	23,50 2020.08.17	09,05 2020.08.18	В	9,25	ВЛ-10 кВ Троицкое - Дубовый Мыс			377	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
10	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ 10 Кв с. Нижняя Манома	10 (10.5)	11,35 2020.08.20	19,00 2020.08.20	В	7,42	ВЛ 10 Кв с. Нижняя Манома			73	0	0
11	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ 10 Кв с. Нижняя Манома	10 (10.5)	22,20 2020.08.28	08,20 2020.08.29	В	10	ВЛ 10 Кв с. Нижняя Манома			132	0	0
12	МУП"ГЭС"	ТП	ТП №6 с. Маяк	0.38	06,10 2020.08.29	09,40 2020.08.29	В	3,5	ТП 0.38 кВ ТП №6 с. Маяк			63	0	0
13	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ 10 кВ с. Маяк	10 (10.5)	09,20 2020.09.08	11,25 2020.09.08	В	2,08	ВЛ 10 (10.5) кВ с. Маяк ф. 6			267	0	0
14	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ 10кВ п. Синда	10 (10.5)	11,15 2020.09.10	13,05 2020.09.10	В	1,83	ВЛ 10 (10.5) кВ п. Синда-Искра			378	0	0
15	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ 10 кВ фидер 2 с.Троицкое	10 (10.5)	10,48 2020.09.19	14,55 2020.09.19	В	4,12	ВЛ 10 (10.5) кВ с. Троицкое ф. 2			762	0	0
16	МУП"ГЭС"	ТП	ТП№4 ф. 2.3 с. Троицкое	10 (10.5)	20,50 2020.09.22	08,50 2020.09.23	В	12	ТП 10 (10.5) кВ ТП№4 ф.2.3. с. Троицкое			120	0	0
17	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ с. Нижняя Манома	10 (10.5)	08,25 2020.09.26	13,00 2020.09.26	В	4,58	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ с. Нижняя Манома			103	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителей 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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
18	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ-10 кВ Найхин - Дубовый Мыс	10 (10.5)	05,30 2020.10.02	08,40 2020.10.02	В	3,17	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10 кВ Найхин - Дубовый Мыс	0	0	440	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителей 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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
19	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ с. Маяк ф. 7	0,38	18,50 2020.10.05	12,45 2020.10.06	В	17,92	ВЛ 0,38 кВ ВЛ 0,38 кВ с. Маяк ф. 7	0	0	276	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителей 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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
20	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 0,38 кВ с. Маяк ф. 7	0,38	14,25 2020.10.10	18,00 2020.10.10	В	3,58	ВЛ 0,38 кВ ВЛ 0,38 кВ с. Маяк ф. 7	0	0	276	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителей 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 потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
21	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ТП	ТП №2 с. Маяк	0.38	19,00 2020.10.10	01,00 2020.10.11	В	6	ТП 0.38 кВ ТП №2 с. Маяк	0	0	88	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
22	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ТП	ТП №3 ф. 1 с. Маяк	0.38	11,55 2020.10.14	17,30 2020.10.14	В	5,58	ТП 0.38 кВ ТП №3 ф. 1 с. Маяк	0	0	33	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
23	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10 Кв с. Джонка	10 (10.5)	20,35 2020.10.15	08,20 2020.10.16	В	11,75	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ 10 Кв с. Джонка	0	0	641	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
24	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ВЛ	ВЛ 10 Кв с. Нижняя Маном	10 (10.5)	00,12 2020.10.24	12,25 2020.10.26	В	60,22	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ 10 Кв с. Нижняя Маном	0	0	103	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
25	МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района	ТП	ТП№4 ф. 1с. Троицкое	10 (10.5)	23,30 2020.10.28	07,35 2020.10.29	В	8,08	ТП 10 (10.5) кВ ТП№4 ф. 1с. Троицкое	0	0	104	0	0

Форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энер

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципально

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии									Данные о масштабе прекращения пер					
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 потребителям услуг (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД)	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потреб		
												ВСЕГО	в разделении категорий н	
													1-я категория надежности	2-я категория надежности
ИТОГО по всем прекращением передачи электрической энергии за отчетный период:							И	286,95	х	х	х	8109		0
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0,00	х	х	х	0,00		0,00
- по аварийным ограничениям							А	0,00	х	х	х	0,00		0,00
- по внеплановым отключениям							В	286,95	х	х	х	8109,00		0,00
- по внеплановым отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	86,70	х	х	х	3579,00		

Директор

Начальник ПЭО

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

Передачи электрической энергии в сетевой организации						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций , затронутых прекращени ем передачи электрическ ой энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативн ых показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пензе (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производит ли электрическ ой энергии			Номер и дата акта расследования технологическ ого нарушения, записи в оперативном журнале	Код организаци онной причины аварии	Код техническ ой причины поврежден ия оборудова ния					
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
271	0	0	0	271	0	4065		23,04,2020	3.4.12.5,3.4.12.2	4.11	0	107,7225	7181,5	0	7181,5
106	0	0	0	106	0	1590		14,04,2020	3.4.12.2,3.4.8.5	4.11	0	45,2355	3015,7	0	3015,7
53	0	0	0	53	0	795		04,04,2020	3.4.12.2,3.4.8.5	4.11	1	11,8614	790,76	0	790,76
367	0	0	0	367	0	5505		02.06.2020	3.4.8.5	4.21	1	79,8225	5321,5	0	5321,5
425	0	0	0	425	0	6375		08.06.2020 2020-06-08	3.4.12.2,3.4.12,3.4.8.5	4.21	0	100,40625	6693,75	0	6693,75
1556	0	0	0	1556	0	23340		25.06.2020 2020-06-25	3.4.10	4.14	0	79,8228	5321,52	0	5321,52
211	0	0	0	211	0	3165		12.08.2020 2020-08-12	3.4.8.5,3.4.12.2	4.11	0	31,11195	2074,13	0	2074,13
884	0	0	0	884	0	13260		2020-08-13	3.4.12.2,3.4.8.5,3.4.7.4	4.11	1	33,15	2210	0	2210

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

Передачи электрической энергии в сетевой организации							Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателей надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пензе (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
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 организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования						
надежности электрической энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии											
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)												
377	0	0	0	377	0	5655		2020-08-17	3.4.7.4,3.4.8.5,3.4.12.5,3.4.12.2	4.11	1	52,30875	3487,25	0	3487,25	

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

дачи 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 недоотпущенной электроэнергии Пензе (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
итителей 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 организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии		Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии								
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
73	0	0	0	73	0	1095		2020-05-20	3.4.7.4,3.4.8.5	4.13	1	8,1249	541,66	0	541,66
132	0	0	0	132	0	1980		2020-08-29	3.4.8.5,3.4.7.4	4.13	1	19,8	1320	0	1320
63	0	0	0	63	0	945		2020-08-29	3.4.8.5,3.4.7.4	4.13	1	3,3075	220,5	0	220,5
267	0	0	267	0	0	4005		2020-09-08	3.4.8.5,3.4.7.4,3.4.12.5,3.4.12.2	4.13	1	8,3304	555,36	555,36	0
378	0	0	378	0	0	5670		2020-09-10	3.4.7.4	4.13	1	10,3761	691,74	691,74	0
762	0	0	762	0	0	11430		2020-09-19	3.4.7.4	4.13	1	47,0916	3139,44	3139,44	0
120	0	0	120	0	0	1800		2020-09-23	3.4.7.4	4.13	1	21,6	1440	1440	0
103	0	0	103	0	0	1545		2020-09-26	3.4.7.4	4.13	1	7,0761	471,74	471,74	0

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

Передачи электрической энергии в сетевой организации						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций , затронутых прекращени ем передачи электрическ ой энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативн ых показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенной электроэнергрии Пенэс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрическ ой энергии			Номер и дата акта расследования технологическ ого нарушения, записи в оперативном журнале	Код организаци онной причины аварии	Код техническ ой причины поврежден ия оборудова ния						
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)												
440	0	0	0	440	0	6600		02.10.2020 2020-10-02	3.4.12.2	4.11	0	20,922	1394,8	0	1394,8	

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

Передачи электрической энергии в сетевой организации						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций , затронутых прекращени ем передачи электрическ ой энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативн ых показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пенэс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрическ ой энергии			Номер и дата акта расследования технологическ ого нарушения, записи в оперативном журнале	Код организаци онной причины аварии	Код техническ ой причины поврежден ия оборудова ния					
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
276	0	0	0	276	0	4140		2020-10-06	3.4.12.2	4.13	0	74,1888	4945,92	0	4945,92

го района Хабаровского края

Потребители 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 недоотпущенной электроэнергии Пензе (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
276	0	0	0	276	0	4140		2020-10-10	3.4.12.5	4.13	0	14,8212	988,08	0	988,08

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

едачи электрической энергии в сетевой организации								Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
итателей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт		Номер и дата акта расследования технологическ ого нарушения, записи в оперативном журнале	Код организаци онной причины аварии	Код техническ ой причины поврежден ия оборудова ния		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативн ых показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрическ ой энергии		Перечень смежных сетевых организаций , затронутых прекращени ем передачи электрическ ой энергии								
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
88	0	0	0	88	0	1320		2020-10-11	3.4.8.5	4.13	0		7,92	528	0 528

го района Хабаровского края

передачи электрической энергии в сетевой организации						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х 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 недоотпущенной электроэнергии Пензе (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организаци онной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
33	0	0	0	33	0	495		2020-07-14	3.4.8.5	4.13	0	2,7621	184,14	0	184,14

го района Хабаровского края

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 недоотпущенной электроэнергии Пензе (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
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 организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии										
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
641	0	0	0	641	0	9615		2020-10-16	3.4.8.5	4.13	0	112,97625	7531,75	0	7531,75

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

дачи электрической энергии в сетевой организации								Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании							
итателей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х 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		Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных показателях надежности (0 - нет, 1 - да)			
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии										
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
103	0	0	0	103	0	1545		2020-10-26	3.4.8.5	4.13	0		93,0399	6202,66	0 6202,66

гии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2020 г .

го района Хабаровского края

Передачи электрической энергии в сетевой организации						Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединения х потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события, кВт	Перечень смежных сетевых организаций , затронутых прекращени ем передачи электрическ ой энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании			Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативн ых показателях надежности (0 - нет, 1 - да)	Объем недоотпущенной электроэнергии Пенэс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН	
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрическ ой энергии			Номер и дата акта расследования технологическ ого нарушения, записи в оперативном журнале	Код организаци онной причины аварии	Код техническ ой причины поврежден ия оборудова ния						
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)												
104	0	0	0	104	0	1560		2020-10-29	3.4.8.5	4.13	0		12,6048	840,32	0	840,32

го района Хабаровского края

Потребители 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 недоотпущенной электроэнергии Пенс (ст.32*ст.33)	Продолжительность нарушения электроснабжения потребителей	в т.ч. по СН2	в т.ч. по НН
надежности кой энергии	в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии			Номер и дата акта расследования технологического нарушения, записи в оперативном журнале	Код организационной причины аварии	Код технической причины повреждения оборудования					
3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6 - 20 кВ)	НН (0,22 - 1 кВ)											
8109			1630,00	6479,00		66825,00		x	x	x	0; 1	1006,38	67092,22	6298,28	60793,94
0,00			0,00	0,00		0,00		x	x	x	0	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00			0,00	0,00		0,00		x	x	x	0	0,00	0,00	0,00	0,00
8109,00			1630,00	6479,00		121635,00		x	x	x	0; 1	1006,38	67092,22	6298,28	60793,94
3579,00			1630,00	1949,00		53685,00		x	x	x	1	302,85	20189,95	6298,28	13891,67

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

2020 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	5 880
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"	3,43
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"	0,61

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 2020 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 2020 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.	5 880	
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 2020 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:	5880
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.	5 792
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	3,4300
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,6100
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saidi}), час.	0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (P_{saifi}), шт.	0,0000

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко