

Форма 1.1 - Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2021г.

№	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	6 122
	ИТОГО с приведением указанных данных до значений за полный период	286,95	6 122

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии

МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

2021 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.	6 122
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. ($T_{пр}$)	гр. 3 формы 1.1	286,95
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Π_n)	$\Pi_n = T_{пр}/N_{тп}$	0,0469

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 2021-2023г.г.		
			2021г.	2022г.	2023г.
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.	4,2412	4,1775	4,1149
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.			0,9488	0,9346	0,9206
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 2021 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)	80
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 2021 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)	128
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 2021 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)	12,8
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 2021-2023г.г.		
			2021г.	2022г.	2023г.
			Значение		
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, (Пп)	1	0,0469	-	-
2	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaidi)	2	5,30	-	-
3	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки, (Psaifi)	3	0,51	-	-
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 Psaidi, (П пл saidi)	пункт 4.2	4,2412	4,1775	4,1149
7	Плановое значение показателя Psaifi, (П пл saifi)	пункт 4.2	0,9488	0,9346	0,9206
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 2021 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 2021 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)	128
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	128
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 2021 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 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			
Номер прекращения передачи электрической энергии/ Номер итоговой строки	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, КВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг	Высший класс напряжения отключенного оборудования сетевой организации, кВ	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (часы, минуты, ГГТТ.ММ.ДД)	Время и дата восстановления режима потребления электрической энергии (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 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															
												ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители 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)																									
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	гп3 маяк	10	04,05 2021.01.02	11,07 2021.01.02	В	7,03	вл10			138	0	0	138	0	0	0	138	0	2070		23,04,2020	3.4.12.5,3.4.12.2	4.11	0		14,5521	970,14	0	970,14
2	МУП"ГЭС"	гп	гп1 маяк	0,4	00,40 2021.01.27	09,30 2021.01.27	В	8,80	0,4			108	0	0	108	0	0	0	108	0	1620		14,04,2020	3.4.12.2,3.4.8.5	4.11	0		14,256	950,4	0	950,4
3	МУП"ГЭС"	ВЛ	ВЛ-10 кВ Троицкое 5 ф	10 (10.5)	08,05 2021.02.16	11,27 2021.02.16	В	3,37	ВЛ-10 кВ Троицкое			1628	0	0	1628	0	0	0	1628	0	24420		04,04,2020	3.4.12.2,3.4.8.5	4.11	1		82,2954	5486,36	0	5486,36
4	МУП"ГЭС"	ВЛ	вл10 джонка	10	18,40 2021.03.12	10,20 2021.03.13	В	15,67	вл10 джонка			506	0	0	506	0	0	0	506	0	7590		02.06.2020	3.4.8.5	4.21	1		118,9353	7929,02	0	7929,02
5	МУП"ГЭС"	ВЛ	вл10 искра	10	16,00 2021.05.15	11,20 2021.05.16	В	19,33	вл10 искра			27	0	0	27	0	0	0	27	0	405		08.06.2020 2020-06-08	3.4.12.2,3.4.12,3.4.8.5	4.21	0		7,82865	521,91	0	521,91
6	МУП"ГЭС"	ВЛ	вл10 маяк-синда	10 (10.5)	05,12 2021.06.27	08,00 2021.06.27	В	2,8	вл10 маяк-синда			1001	0	0	1001	0	0	0	1001	0	15015		25.06.2020 2020-06-25	3.4.10	4.14	0		42,042	2802,8	0	2802,8
7	МУП"ГЭС"	вл	вл10 найхин-дубовый	10 (10.5)	15,10 2021.07.25	21,00 2021.07.25	В	5,83	вл10 Найхин-дубовый			1130	0	0	1130	0	0	0	1130	0	16950		12.08.2020 2020-08-12	3.4.8.5,3.4.12.2	4.11	0		98,8185	6587,9	0	6587,9
8	МУП"ГЭС"	ВЛ	вл10 лидога	10 (10.5)	10,40 2021.09.05	13,05 2021.09.05	В	2,42	вл10 лидога			547	0	0	547	0	0	0	547	0	8205		2020-08-13	3.4.12.2,3.4.8.5,3.4.7.4	4.11	0		19,8561	1323,74	0	1323,74
9	МУП"ГЭС"	ВЛ	вл10 джонка	10 (10.5)	21,45 2021.09.21	12,05 2021.09.22	В	14,33	вл10 джонка			506	0	0	506	0	0	0	506	0	7590		2020-08-17	3.4.7.4,3.4.8.5,3.4.12.5,3.4.12.2	4.11	1		108,7647	7250,98	0	7250,98
10	МУП"ГЭС"	ВЛ	вл10 джонка	10 (10.5)	10,55 2021.12.01	10,35 2021.12.02	В	23,33	вл10 джонка			506	0	0	506	0	0	0	506	0	7590		2020-05-20	3.4.7.4,3.4.8.5	4.13	1		177,0747	11804,98	0	11804,98
ИТОГО по всем прекращениям передачи электрической энергии за отчетный период:							И	102,91	х	х	х	6097		0	6097			0,00	6097,00		91455,00		х	х	х	0; 1	684,42	45628,23	0,00	45628,23	
- по ограничениям, связанным с проведением ремонтных работ							П	0,00	х	х	х	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		х	х	х	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
- по аварийным ограничениям							А	0,00	х	х	х	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00		0,00		х	х	х	0	0,00	0,00	0,00	0,00	
- по внепреглантным отключениям							В	102,91	х	х	х	6097,00		0,00	6097,00			0,00	6097,00		121635,00		х	х	х	0; 1	684,42	45628,23	0,00	45628,23	
- по внепреглантным отключениям, учитываемым при расчете показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности							В1	56,70	х	х	х	3146,00			3146,00			0,00	3146,00		47190,00		х	х	х	1	487,07	32471,34	0,00	32471,34	

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

2021 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	6 122
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"	5,30
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"	0,51

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 2021 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.	6 122	
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 Psaiifi	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 2021 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:	6122
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.	87
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	6 035
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час.	5,3000
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.	0,5100
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saidi}), час.	0,0000
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ (Π_{saifi}), шт.	0,0000

Директор

Е.А.Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко