

Российская Федерация
Муниципальное
унитарное предприятие
«Генерирующие Электрические Сети
Нанайского муниципального района
Хабаровского края»

ИНН 2714010858
682350 с. Троицкое Нанайского района
ул. Амурская, 73
тел: 4-14-45
«24» 04 2023 г. № 86

Председателю комитета по
ценам и тарифам
Правительства Хабаровского
края

А.В. Сидоровой

ЗАЯВЛЕНИЕ

Муниципальное унитарное предприятие «Генерирующие электрические сети» Нанайского муниципального района Хабаровского края направляет расчеты и обосновывающие их материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2025гг.

Расчет расходов и необходимой валовой выручки, тарифов на услуги по передаче электроэнергии выполнен в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98э, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2025гг. по сетям МУП «Генерирующие электрические сети» Нанайского муниципального района Хабаровского края опубликовано на официальном сайте предприятия в разделе «Раскрытие информации» по адресу: <http://mupgesnr.ucoz.net/load/>.

Заявитель:

Муниципальное унитарное
предприятие «Генерирующие
электрические сети» Нанайского
муниципального района
Хабаровского края

ИНН

2714010858

КПП

271401001

Юридический адрес:

682350, Хабаровский край,
Нанайский район, с. Джари,
ул. Амурская, д. 73

Почтовый адрес:

682350, Хабаровский край,
Нанайский район, с. Джари,

Руководитель организации:	<u>ул.Амурская, д.73</u>
Контактные телефоны:	<u>Прилуцкий Евгений Александрович</u>
Электронная почта:	<u>8 (42156) 4-14-45</u>
Официальный сайт:	<u>mupges@inbox.ru</u>
Метод регулирования тарифов:	<u>http://mupgesnr.ucoz.net</u>
Приложение: на 153 л. в 1 экз.	метод долгосрочной индексации

Директор



Е.А. Прилуцкий

Анкета предприятия

Реквизиты предприятия

1. ИНН предприятия

2714010858

Идентификационный номер налогоплательщика

2. ОКАТО предприятия

8228000010

Код, присвоенный предприятию согласно общероссийскому классификатору объектов административно-территориального деления

3. КПП предприятия

271401001

4. Наименование предприятия

Муниципальное унитарное предприятие "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Полное наименование предприятия

5. Индекс предприятия

682350

Почтовый индекс предприятия

682350

6. Адрес предприятия

Юридический адрес предприятия:

Хабаровский край Нанайский р-н с. Джари, ул. Амурская, д.73

Фактический адрес предприятия

Хабаровский край Нанайский р-н с. Джари, ул. Амурская, д.73

Информация для контактов

1. Руководитель предприятия

Директор

Должность руководителя

Прилуцкий Евгений Александрович

ФИО руководителя (полностью)

8 (42156) 4 14 45

Телефон руководителя

Электронная почта предприятия

mupges@inbox.ru

2. Исполнитель

Начальник ПЭО

Должность исполнителя

Ойтанко Виктория Николаевна

ФИО исполнителя (полностью)

8-914-153-94-50

Телефон исполнителя

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН I, СН II и НН
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края

млн.кВтч.

№ п.п.	Показатели	Факт 2022					Утвержденный план 2023				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	52,91	41,85	11,06	0,00	0,00	50,05	39,59	10,46	0,00	0,00
1.1.	из смежной сети, всего										
	в том числе из сети										
	ОАО "ДРСК"	52,91	41,85	11,06	0,00	0,00	50,05	39,59	10,46	0,00	0,00
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций						7,21				
2.	Потери электроэнергии в сети	12,59					14,41				
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	23,784									
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети	40,32			8,32	32,00	42,84	-	-	8,84	34,00
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	38,86			6,86	32,00	41,38			7,38	34,00
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации										
	в смежную сеть	1,46			1,46		1,46			1,46	

Директор

Начальник ПЭО

Е.А. Прилуцкий

В.Н. Ойтанко

2024					2025				
Bcero	BH	CH I	CH II	HH	Bcero	BH	CH I	CH II	HH
8	9	10	11	12	8	9	10	11	12
53,86	42,60	11,26	0,00	0,00	55,44	43,85	11,59	0,00	0,00
53,86	42,60	11,26	0,00	0,00	55,44	43,85	11,59	0,00	0,00
11,31					11,00				
21,00					19,84				
42,55	-	-	8,78	33,77	44,44	-	-	9,17	35,27
41,09			7,32	33,77	42,98			7,71	35,27
1,46	-	-	1,46	-	1,46	-	-	1,46	-

**Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь)
электрической энергии на ее передачу по сетям
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района
Хабаровского края**

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025
1	2	3	6	10	11	12
1.	Средневзвешенный тариф (индикативная цена) на электрическую энергию	руб./МВт.ч	2101,200	2379,550	2450,940	2524,470
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВт.ч	0,05291	0,05005	0,05386	0,05544
2.1.	ВН					
2.2.	СН					
	в т.ч. СН 1					
	вт.ч. СН 2					
2.3.	НН	%	23,784	14,410	21,000	19,840
3.	Потери электрической энергии	млн.кВт.ч	0,01259	0,00721	0,01131	0,01100
3.1.	ВН					
3.2.	СН	%				
	в т.ч. СН1	%				
	вт.ч. СН2	%				
3.3.	НН	млн.кВт.ч	0,04032	0,04284	0,04255	0,04444
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч				
4.1.	ВН	млн.кВт.ч				
4.2.	СН	млн.кВт.ч				
	в т.ч. СН1	млн.кВт.ч				
	вт.ч. СН2	млн.кВт.ч				
4.3.	НН	млн.кВт.ч				
5.	Расходы на компенсацию потерь	млн.руб.	26,4	17,2	27,7	27,8
5.1.	ВН	тыс.руб.				
5.2.	СН	тыс.руб.				
	в т.ч. СН1	тыс.руб.				
	вт.ч. СН2	тыс.руб.				
5.3.	НН	тыс.руб.				
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям согласно формулам (15.24)	руб./МВт.ч	654,76	401,49	651,00	625,56
6.1.	ВН	руб./МВт.ч				
6.2.	СН	руб./МВт.ч				
	в т.ч. СН1	руб./МВт.ч				
	вт.ч. СН2	руб./МВт.ч				
6.3.	НН	руб./МВт.ч				

дельта СН1 в СН11

дельта СН11 в НН

Суммарный тариф на услуги по передаче ВН	руб./МВт.ч
Суммарный тариф на услуги по передаче СН1	руб./МВт.ч
Суммарный тариф на услуги по передаче СН2	руб./МВт.ч
Суммарный тариф на услуги по передаче НН	руб./МВт.ч

Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1,84308	1,85164	1,86778	1,80256
---------------------	------------	---------	---------	---------	---------

Директор

Начальник ПЭО

Е.А. Прилуцкий

В.Н. Ойтанко

Расчет расходов на оплату труда

№ п/п	Показатели	Ед изм.	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7
1.	Численность		52,25	61,00	61,00	61,00
1.1.	Нормативная численность	чел.				
	привлеченный персонал	чел.				
1.2.	Нормативная численность ППП	чел.				
	без привлеченного персонала	чел.				
1.3.	Фактическая численность	чел.				
	% отношения факта к нормативу	%				
1.4.	Численность на вводы по нормативу	чел.				
1.5.	Численность, принятая для расчета	чел.				
2.	Средняя зарплата					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.				
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,00	1,00	1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.				
2.4.	Средняя ступень оплаты труда		1,00	1,00	1,00	1,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда					
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	17737,40	12920,54	13586,66	14204,71
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
	- процент выплаты	%				
	- сумма выплат	руб.	16088,20	16627,78	16627,78	16627,78
2.8.	Текущее премирование					
	- процент выплаты	%	40,00	40,00	40,00	40,00
	- сумма выплат	руб.	6435,28	6651,11	6651,11	6651,11
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
	- процент выплаты	%				
	- сумма выплат	руб.				
2.10.	Выплаты по итогам года					
	- процент выплаты	%				
	- сумма выплат	руб.				
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки					
	- процент выплаты	%	60,00	60,00	60,00	60,00
	- сумма выплат	руб.	13514,08	13967,33	13967,33	13967,33
3.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника		36037,56	37246,22	37246,22	37246,22

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Таблица 1.16

Расчет расходов на оплату труда по передаче электрической энергии

№	Показатели	Ед. измер.	Факт 2022			Расчет предприятия на 2023 г.		
			рабочие, специалисты	АУП	Всего по МУП	рабочие, специалисты	АУП	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Численность				52,3			61,0
	Численность ППП	чел.	23,5	28,75	52,25	28,5	32,5	61,0
2.	Средняя оплата труда							
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.						
2.2.	Дефлятор по заработной плате							
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.						
2.4.	Средняя ступень оплаты							
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда							
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	22 488,76	10 856,44	16 088,20	17 852,81	15 553,53	16 627,78
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника							
2.7.1.	процент выплаты	%						
2.7.2.	сумма выплат	руб.						
2.8.	Текущее премирование							
2.8.1.	процент выплаты	%	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 995,50	4 342,57	6435,28	7141,12	6221,41	6651,11
2.9.	Премия за квартальные результаты работы (экономия топлива)							
	процент выплаты	%						
	сумма выплат	руб.						
2.10.	Вознаграждение за выслугу лет (в отрасли энергетики и ЖКХ)							
2.10.1.	процент выплаты	%						
2.10.2.	сумма выплат	руб.						
2.11.	Выплаты по итогам года							
2.11.1.	процент выплаты	%						
2.11.2.	сумма выплат	руб.						
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северным надбавкам							
2.12.1.	процент выплаты	%	60	60	60	60	60	60
2.12.2.	сумма выплат	руб.	18890,56	9119,41	13514,08	14996,36	13064,96	13967,33
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	50374,82	24318,42	36037,56	39990,29	34839,90	37246,22
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)							
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.						
3.2.	По постановлению от 03.11.94г № 1206	тыс.руб.						
3.3.	Итого средств на оплату труда ППП на год	тыс.руб.	14205,70	8389,85	22595,55	13676,68	13587,56	27264,24
	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника		50374,82	24318,42	36037,56	39990,29	34839,90	37246,22
	в % к предыдущему году							

Директор МУП "ГЭС"

Начальник ПЭО

Е.А.Прилуцкий

В.Н. Ойтанко

Расчет предприятия на 2024 г.			Расчет предприятия на 2025 г.		
рабочие, специалис ты	АУП	Всего по МУП	рабочие, специалис ты	АУП	Всего
4	5	6	7	8	9
		61,0			61,0
28,5	32,5	61,0	28,5	32,5	61,0
17 852,81	15 553,53	16 627,78	17 852,81	15 553,53	16 627,78
40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
7141,12	6221,41	6651,11	7141,12	6221,41	6651,11
60	60	60	60	60	60
14996,36	13064,96	13967,33	14996,36	13064,96	13967,33
39990,29	34839,90	37246,22	39990,29	34839,90	37246,22
13676,68	13587,56	27264,24	13676,68	13587,56	27264,24
39990,29	34839,90	37246,22	39990,29	34839,90	37246,22

**Смета
общехозяйственных расходов**

тыс.руб.

№ п/п	Статьи затрат	2022	2023	2024	2025
1.	Оплата труда	8389,85	13 587,56	13 587,56	13587,56
2.	Отчисления на социальное страхование	2582,49	4157,79	4157,79	4157,79
3.	Сырье, основные материалы				
4.	Работы и услуги производственного характера				
5.	Топливо (ГСМ)	1381,23	1406,09	1455,31	1513,52
6.	Амортизация				
7.	Целевые средства на НИОКР				
8.	Налог на пользователей дорог				
9.	Прочие общехозяйственные затраты				
	в том числе:				
	услуги связи(ГТС, МГТС)				
	услуги сотовой связи				
	услуги интернет				
	услуги банка				
	содержание оргтехники				
	услуги программного обеспечения				
	услуги сторон.organiz. по лицензированию				
	в том числе затраты на покупку лицензий на право использования сертификатов ключа				
	канцелярские и почтовые расходы				
	учеба по охране труда				
	страхование автомобиля				
	Итого затрат	12353,57	19151,44	19200,66	19258,87

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

Таблица № П1.24.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей
МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района
Хабаровского края

п.п.	Наименование	Единицы измерения	2022	2023		2024	2025
				МУП	Эксперты		
1	2	3	4	4	5	6	
1.	Расходы, отнесенные на передачу электрической энергии (п.11 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	47705,96	61917,60		51566,95	52099,06
1.1.	ВН		9844,09	12776,60		10640,76	10750,56
1.2.	СН		0,00	0,00		0,00	0,00
	в т.ч. СН1		9844,09	12776,60		10640,76	10750,56
	вт.ч. СН2		37861,87	49141,00		40926,19	41348,50
1.3.	НН						
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.3)	тыс. руб.	206,98	206,98		206,98	206,98
2.1.	ВН		42,71	42,71		42,71	42,71
2.2.	СН		0,00	0,00		0,00	0,00
	в т.ч. СН1		42,71	42,71		42,71	42,71
	вт.ч. СН2		164,27	164,27		164,27	164,27
2.3.	НН						
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%					
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	47 912,94	62 124,58		51773,93	52306,04
4.1	ВН		9 886,80	12819,31		10683,47	10793,27
4.2	СН		0,00	0,00		0,00	0,00
	в т.ч. СН1		9 886,80	12819,31		10683,47	10793,27
	вт.ч. СН2		38 026,14	49305,27		41090,46	41512,77
4.3.	НН						
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВт согласно формулам (15.23)	руб/МВт мсс.	99 026,41	120846,13		101398,22	98083,63

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н.Ойтанко

Таблица 1.21

Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по сетям

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	2022	2023	2024	2025
1.	Прибыль на развитие производства				
	в том числе				
	капитальные вложения				
2.	Прибыль на социальное развитие				
	в том числе				
	капитальные вложения				
	пособие на оздоровление к отпуску				
	поощрение к юбилеям				
	поощрение к праздникам				
	новогодние подарки				
	материальная помощь работникам				
	помощь при рождении ребенка				
	оплата путевок на лечение				
	доплата за содерж. детей в дошкольн. учреждениях				
3.	Прибыль на поощрение				
	поощрение к юбилеям				
	поощрение к праздникам				
4.	Дивиденды по акциям				
5.	Прибыль на прочие цели				
	% за пользование кредитом				
	услуги банка				
	другие				
6.	Прибыль облагаемая налогом				
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	206,98	206,98	206,98	206,98
	в том числе				
	на прибыль				
	на имущество	206,98	206,98	206,98	206,98
	плата за выбросы загрязняющих веществ				
	другие налоги и обязательные сборы и платежи				
8.	Прибыль от товарной продукции				
8.1.	За счет реализации электрической энергии				
8.2.1.	Производство электрической энергии				
8.2.2.	Передача электрической энергии				

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Вспомогательные материалы по МУП "Генерирующие электрические сети"

№ п/п	Наименование затрат	2022	2023	2024	2025
		2 112,70	2 150,72	2226,00	2315,04
1	ГСМ - всего				
	в том числе				
	бензин	520,07	529,43	547,96	569,88
	дизельное топливо	1261,86	1284,57	1329,53	1382,71
	прочие (масло, смазка и т.п.)	330,77	336,72	348,51	362,45
		2534,09	2579,70	2670,00	2776,79
2	Запчасти				
3	Инструменты				
		1994,12	2030,01	2101,06	2185,11
4	Инвентарь				
		6640,91	6760,43	6997,06	7276,94
	ИТОГО				

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных
производственных фондов**

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

п/п	Показатели	2022
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода руб.	32 097 789,48
2.	Ввод основных производственных фондов руб.	36 209 954,75
3.	Выбытие основных производственных фондов	-
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов руб.	50 202 766,00
5.	Средняя норма амортизации	6,8%
6.	Сумма амортизационных отчислений руб.	3 422 967,83

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач
и подстанций МУП ГЭС Нанайского муниципального района"**

тыс. руб.

Наименование	Среднегодовая стоимость	Амортизация
1. Линии электропередач	30261,35	1071,87
ВЛЭП, КЛЭП		
СН1		
СНП	6194,35	219,41
НН	24067,00	852,46
2. Подстанции	495,70	42,35
СН1		
СНП	101,47	8,67
НН	394,23	33,68
Всего	30757,05	1114,22
СН1		
СНП	6295,82	228,08
НН	24461,23	886,14

Директор МУП "ГЭС"

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Расчет расходов на период 2022-2025гг. МУП "ГЭС" Нанайского муниципального района

Расчёт коэффициента индексации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	инфляция	%						
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1	1	1		
1.3	количество активов	у.е.	1 761,03	1761,03	1761,03	1761,03		
1.4	индекс изменения количества активов	%						
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75		
1.6	итого коэффициент индексации			1,018	1,035	1,04		

Расчёт подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	6 440,91	6760,43	6997,06	7276,94		
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	6 440,91	6760,43	6997,06	7276,94		
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	2 112,70	2150,72	2226,00	2315,04		
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	4 328,21	4609,71	4771,06	4961,90		
2.1.3	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.						
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	22 595,55	27264,24	27264,24	27224,24		
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:2023-дада-дуб	тыс.руб.	11 735,71	20834,33	10000,00	10000,00		
2.3.1	Ремонт основных фондов 416264+11319443	тыс.руб.	11 735,71	20834,33	10000,00	10000,00		
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб.						
2.3.2.1	Услуги связи 8850	тыс.руб.						
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.						
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.						
2.3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.						
2.3.2.5	Расходы на информационные услуги 27558	тыс.руб.						
2.3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.						
2.3.2.7	Расходы на сертификацию, лицензирование	тыс.руб.						
2.3.2.8	Транспортные услуги	тыс.руб.						
2.3.2.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.						
2.3.2.10	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.						
2.3.2.11	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.						

2.3.2.12	Расходы на страхование	тыс.руб.						
2.3.2.13	проведение обязательной ежегодной независимой аудиторской проверки фин отчетности	тыс.руб.						
2.3.2.14	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб.						
2.3.2.15	Содержание управляющей компании	тыс.руб.						
2.3.2.16	Другие прочие расходы 41140+651,08	тыс.руб.						
2.3.2.17								

3	Внереализационные расходы	тыс.руб.						
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.						
3.2	% за пользование кредитом	тыс.руб.						
3.3	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.						
3.4	Другие внереализационные расходы	тыс.руб.						
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.						
4.1	Дивиденды	тыс.руб.						
4.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.						
4.3	Резервный фонд							
4.4	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.						
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	40 772,17	54859,00	44261,30	44501,18		

Расчёт неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2022	2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.						
5.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.						
5.3	Теплоэнергия	тыс.руб.						
5.4	Плата за аренду имущества и лизинг (аренда авто)	тыс.руб.						
5.5	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	206,98	206,98	206,98	206,98		
5.5.1	плата за землю	тыс.руб.						
5.5.2	транспортный налог	тыс.руб.						
5.5.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.						
5.5.4	Налог на имущество	тыс.руб.	206,98	206,98	206,98	206,98		
5.6	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	6 933,79	7058,60	7305,65	7597,88		
5.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
5.8	Налог на прибыль	тыс.руб.						
5.9	Выпадающие доходы	тыс.руб.						
5.10	Амортизация	тыс.руб.	3 422,97	3484,58	3606,54	3750,81		
5.10.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.						
5.10.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.						
5.11	Погашение заёмных средств	тыс.руб.						

5.12	Капитальные вложения	тыс.руб.						
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	7 140,77	7265,58	7512,63	7804,86		

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4					
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.						
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.руб.	47 912,94	62124,58	51773,93	52306,04		

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

**Распределение необходимой валовой выручки в части услуг по передаче электроэнергии
по МУП "Генерирующие электрические сети" Нанайского муниципального района Хабаровского края**

Наименование	Уровни напряжений 2022					Уровни напряжений 2023					Уровни напряжений 2024					
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Объем условных единиц	1761,03	0	0	1245,42	515,61	1761,03	0	0	1245,42	515,61	1761,03	0,00	0,00	1245,42	515,61	1761,03
Расходы - всего	47705,96	0,00	0,00	9844,09	37861,87	61917,60	0,00	0,00	12776,60	49141,00	51566,95	0,00	0,00	10640,76	40926,19	52099,06
1. Амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. Прочая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие расходы	47705,96	0,00	0,00	9844,09	37861,87	61917,60	0,00	0,00	12776,60	49141,00	51566,95	0,00	0,00	10640,76	40926,19	52099,06
Прибыль - всего	206,98	0,00	0,00	42,71	164,27	206,98	0,00	0,00	42,71	164,27	206,98	0,00	0,00	42,71	164,27	206,98
1. Прибыль на развитие																
2. Налог на имущество	206,98	0,00	0,00	42,71	164,27	206,98	0,00	0,00	42,71	164,27	206,98	0,00	0,00	42,71	164,27	206,98
3. Оставшаяся часть прибыли																
НВВ - всего	47912,94	0,00	0,00	9886,80	38026,14	62124,58	0,00	0,00	12819,31	49305,27	51773,93	0,00	0,00	10683,47	41090,46	52306,04

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Уровни напряжений 2025				
ВН	СН1	СН2	НН	
0,00	0,00	1245,42	515,61	
0,00	0,00	10750,56	41348,50	
0,00	0,00	0,00	0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	
0,00	0,00	10750,56	41348,50	
0,00	0,00	42,71	164,27	
0,00	0,00	42,71	164,27	
0,00	0,00	10793,27	41512,77	

Пояснительная записка финансово - хозяйственной деятельности
МУП «Генерирующие электрические сети»
Нанайского муниципального района за 2022
год

Муниципальное унитарное предприятие «Генерирующие электрические сети» Нанайского муниципального района (далее предприятие) создано на основании решения Собрания депутатов Нанайского муниципального района от 29.06.2016 г. № 131. Финансово-хозяйственную деятельность предприятие начало осуществлять с 05.04.2017 года, Учредителем является администрация Нанайского муниципального района Хабаровского края.

Уставный фонд предприятия составляет 130,75 тыс. руб. и формируется за счет недвижимого имущества, закрепленного Учредителем за предприятием. Распоряжением главы муниципального района от 04.09.2018 г. № 119 директором предприятия назначен Прилуцкий Евгений Александрович, главный бухгалтер Фроленкова Светлана Евгеньевна.

Текущая деятельность предприятия направлена на получение прибыли и предоставление качественной услуги, в соответствии с Предметом деятельности предприятия является:

- содержание, эксплуатация, ремонт объектов электроснабжения;
- транспортировка, передача и технологическое подключение к распределительным электросетям на территории Нанайского района.

Структура предприятия:

1. Административно-управленческий персонал: бухгалтерия, планово-экономический отдел, кадровая служба, юридическая служба, младший обслуживающий персонал, охрана труда;
2. Транспортный цех;
3. Структурное подразделение № 1 с. Лидога;
4. Структурное подразделение № 2 с. Маяк-Синда;
5. Структурное подразделение № 3 с. Дубовый Мыс-Найхин;
6. Структурное подразделение № 4 с. Троицкое-Нижняя Манома;
7. Структурное подразделение № 5 с. Джонка-Иннокентьевка;
8. Диспетчерская служба.

Предприятие осуществляет транспортировку электрической энергии, полученной от электрических сетей ДРСК в электросети предприятия, в 14 населенных пунктах района.

Протяженность воздушных линий электропередач составляет 350,06 км., количество трансформаторных подстанций по району 74 шт.

За 2022 год предприятие сработало с убытком в размере 12 359,0 тыс. руб.

I. ДОХОДЫ предприятия за год составили **46 270** тыс. руб.,

II. РАСХОДЫ составили **58 629** тыс. руб., в том числе:

- | | |
|------------------------------------|---------------------|
| - ГСМ | 2112,7 тыс. руб.; |
| - заработная плата | 22595,55 тыс. руб.; |
| - отчисления во внебюджетные фонды | 6933,79 тыс. руб.; |
| - сырье, материалы | 4328,21 тыс. руб. |

Все денежные средства, полученные предприятием, направляются:

- на выплату заработной платы;
- на приобретение ГСМ и прочих материальных ценностей для выполнения работ по оказанию услуг, а также на проведение ремонта основных фондов.

III. Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2022г. составила всего – 5 130 тыс. руб.

IV. Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2022 составила - 7 587 тыс. руб.

Объемные показатели

Фактический отпуск электроэнергии в сеть составил 52 908,193 тыс. кВт.ч, по сравнению с 2021 годом отпуск увеличился на 2 858,668 тыс. кВт.ч, или на 5,71 %; фактические потери составили 23,784 %, или, 12 583,7 тыс. кВт.ч при плановых 14,41 %. Полезный отпуск составил 40 324,493 тыс. кВт.ч, рост к уровню 2021 года составил 102,72%, в том числе юридическим лицам и ИП – 98,73%, населению и приравненным к ним – 105,56%.

Для бесперебойной подачи электроэнергии и сокращения потерь предприятием в 2022 году проведена следующая работа:

- расчистка 24,8 км электролиний (0,4кВ и 10кВ) от деревьев и кустарников;
- ремонт электрических линий 0,4кВ и 10кВ пос. Джонка;
- ремонт электрических линий 0,4кВ и 10кВ с. Нижняя Манома;
- ремонт электрических линий 0,4кВ пос. Синда и 10кВ с. Маяк - пос. Синда - с. Искра;
- ремонт электрических линий 0,4кВ с. Троицкое и 10кВ с. Троицкое, с. Джари;
- ремонт электрических линий 10кВ с. Иннокентьевка.

Директор МУП «ГЭС»

Е.А. Прилуцкий