

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022-2025 годы
(расчетный период регулирования)

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

полное и сокращенное наименование организации

МУП "ГЭС" Нанайского муниципального района Хабаровского края

Раздел 1. Информация об организации

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

Сокращенное наименование МУП «ГЭС» Нанайского муниципального района Хабаровского края

Место нахождения 682350, Хабаровский край, Нанайский район, с. Джари, ул. Амурская, дом 73

Фактический адрес 682350, Хабаровский край, Нанайский район, с. Джари, ул. Амурская, дом 73

ИНН 2714010858

КПП 271401001

Ф.И.О. руководителя Прилуцкий Евгений Александрович

Адрес электронной почты mupges@inbox.ru

Контактный телефон (42156) 4-58-02

Факс

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 год	Предложения на расчетный период		
						2023	2024	2025
						1.	Показатели эффективности деятельности организации	
1.1.	Выручка	тыс. рублей	42319	43 885,00	45 640,00	47466	49365	51339
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4431	4 595,00	4 778,00	4969	5168	5375
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6572 -	6 015,00 -	5 424,00	-4841	-4265	-3695
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-15,53	#ССЫЛКА!	-11,88	-10,2	-8,64	-7,2
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	0	0,00	0,00	0	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	0	0,00	0,00	0	0	0
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,06	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	38243,015	37 970,00	37 380,00	39200,00	39600,00	43070,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	22337,153	23 195,87	22 835,44	23947,28	24191,64	26311,46
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	19,38	14,41 17,90		17,1	17,0	15,8
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	0	0	0		0	0	0
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	0	0,00	0,00	0	0	0
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности		30 490,70	31 511,00	32 663,74	33841,22	35072,4	36220,12

№ п/п	Наименование показателей <small>Подготавливается с использованием системы ГАРАНТ</small>	Единица измерения	Фактические показатели за 2020, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 год	Предложения на расчетный период		
						2023	2024	2025
4.1.	организации — всего Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	23937,3	24 721,00	25 608,74	26511,22	27456,04	26306,12
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	6553,4	6 790,00	7 055,00	7330,00	7616,00	7914,00
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0,00	0,00	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	-	-			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	-	-	ИП 2021-2025	ИП 2021-2025	ИП 2021-2025
	<i>Справочно:</i> Объем условных единиц ³	у. е.	1761,03	1761,03	1761,03	1761,03	1761,03	1761,03
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	24,03	24,92	25,92	33,23	34,72	35,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	49	49,00	49,00	49	49	49
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,28	31,09	32,00	33,27	34,44	35,65
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			0	0	0	0	0
	<i>Справочно:</i> Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	131	131,00	131,00	131,0	131,0	131,0

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойтанко

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн. рублей г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн. рублей кг/Гкал			
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной				

№ п/п	Наименование показателей <small>Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ</small>	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
----------	---	----------------------	--	---	---

программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)

- Примечания:**
1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования			
			2020		2021		2022		2023	2024	2025	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие				
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»											
1.1.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	руб./МВт в мес.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф											
	руб./МВт в мес.		341 570,55	365 509,40	363 098,05	367 660,36	429 334,12	447 693,80	454 122,65	470 639,29	486 045,63	
	руб./МВт·ч		204,60	217,04	275,61	298,01	305,76	305,76	317,99	330,71	343,94	
	руб./МВт·ч		0,78459	0,81964	0,87824	0,92358	1,02396	1,02396	1,03345	1,06598	1,05178	

№ п/п	Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели		Показатели, утвержденные		Предложения		Предложения		
			за год, предшествующий		на базовый период*		на расчетный период		на расчетный период		
			базовому периоду		регулируемого		регулируемого		регулируемого		
			2020		2021		2022		2023	2024	2025
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие			
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Для гарантирующих поставщиков		0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:										
	менее 150 кВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Для генерирующих объектов		0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:										
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в месяц										
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	вода	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Директор

Е.А. Прилуцкий

Начальник ПЭО

В.Н. Ойганко