

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 2021-2025 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

**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 2019, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 год	Предложения			
						на расчетный период			
						2022	2023	2024	2025
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	44055	48 059,00	56 299,00	57429	58515	61139	62871
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7149	7 799,00	9 136,00	9319	9495	9921	10202
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6049	-	2 867,00	-2535	-2583	-2699	-2775
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	-13,73	#ССЫЛКА!	-5,09	-4,4	-4,4	-4,4	-4,4
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт	0	0,00	0,00	0	0	0	0
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	0	0,00	0,00	0	0	0	0
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,00	6,06	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	36185,153	38 580,00	36 910,00	37380,00	39200,00	39600,00	43070,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	22104,86	23 568,52	22 548,32	22835,44	23947,28	24191,64	26311,46
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	11,11(Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, Приказ ФАС России от 30 ноября 2017г. № 1613/17- ДСП)	11,13 (Приказ №674 от 30.09.2014г «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, Приказ ФАС России от 30 ноября 2017г. № 1613/17-ДСП)	18,00	17,9	17,1	17,0	15,8
3.7.	Реквизиты программы энергоэффе- ктивности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2017-2021гг.	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2017-2021гг.	Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2017-2021гг.	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	0
4.	Необходимая валовая выручка		33 306,60	36 332,80	42 562,30	44787,6	45638,9	47661,2	49026,3

№ п/п	Наименование показателей Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ	Единица измерения	Фактические показатели за 2019, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования 2021 год долгосрочного периода регулирования 2021-2025 год	Предложения			
						на расчетный период			
						2022	2023	2024	2025
	по регулируемым видам деятельности организации — всего								
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	23469,1	25 903,10	31 768,60	33585,8	34012,7	35593,6	36499,7
	в том числе:								
	оплата труда		19148,08	21 269,50	21 891,82	22589,82	23315,01	24069,58	24854,34
	ремонт основных фондов		856,3	882,00	914,60	951,20	989,30	1028,80	1070,00
	материальные затраты		2995,4	3 085,30	8 359,30	9405,60	9053,80	10011,70	9858,10
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	9837,5	10 429,70	10 793,70	11201,8	11626,2	12067,6	12526,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0,00	0,00	0	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	100	-	-				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	-	разработана инвестиционная программа"Перспективное развитие существующей инфраструктуры Муниципального унитарного предприятия «Генерирующие электрические сети» Нанайского муниципального района Хабаровского края на 2021-2025 годы»	ИП 2021-2025	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	1761,03
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	25,02	27,29	31,97	32,61	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	50,00	50,00	50	50	50	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,56	31,20	32,10	33,1	34,1	35,3	36,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		0	0	0	0	0	0	0
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	131	131,00	131,00	131,0	131,0	131,0	131,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

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).

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			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей Подготовлено с использованием системы АРМ ИТ	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
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, приобретаю- щим 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, приобре- тающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслужива- емым 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 видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	Подготовлено с использованием системы АРАП				
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	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
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				

№ п/п	Наименование показателей Подготовлено с использованием системы АРАТ	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
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 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		Показатели,		Предложения		Предложения			
			за год, предшествующий		утвержденные		на расчетный период		на расчетный период			
			базовому периоду		на базовый период*		регулирувания		регулирувания			
			2019		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											
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	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»	руб./МВт в мес.	0	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	0
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
	двухставочный тариф											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	323 413,80	398 407,08	341 570,55	365 509,40	549 009,58	587 487,18	591 177,83	602 362,47	629 372,28	647 201,80
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	247,17	231,77	204,60	217,04	353,18	353,33	362,80	361,52	377,36	361,54

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели		Показатели, утвержденные		Предложения на расчетный период		Предложения на расчетный период			
			за год, предшествующий базовому периоду		на базовый период*		регулирования		регулирования			
			2019		2020		2021		2022	2023	2024	2025
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие				
		руб./МВт·ч	0,86437	0,95660	0,78459	0,81964	1,26925	1,26981	1,31742	1,29678	1,34635	1,29041
2.	однотарифный тариф На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Для гарантирующих поставщиков		0	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	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	0
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	менее 150 кВт	процент	0	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	0
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Для генерирующих объектов		0	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	0
		руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.	средний однотарифный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3.1.	однотарифный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	0	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	0
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	0	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	0
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	0	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	0
4.4.	двухтарифный тариф на тепловую энергию		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	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	0
	вода	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.