

**Информация о ценах (тарифах) на услуги холодного водоснабжения и надбавках к этим ценам (тарифам) на 2010 год <\*>**

**ОАО "Богучанская ГЭС"**  
(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения (с НДС)	Значение	Дата ввода	Срок действия	Реквизиты решения об установлении (от ж.ж.ж.ж.ж.ж. N)	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об установлении тарифов и надбавок	Источник официального опубликования
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Установленные тарифы на холодную воду, в том числе:	руб/куб. м	68,82	01.01.2010	31.12.2010	30.12.2009 № 958-п	Администрация Кежемского района	газета "Кежемский вестник"
	Население	руб/куб. м	68,82	01.01.2010	31.12.2010	30.12.2009 № 958-п	Администрация Кежемского района	газета "Кежемский вестник"
	Бюджетные потребители	руб/куб. м	68,82	01.01.2010	31.12.2010	30.12.2009 № 958-п	Администрация Кежемского района	газета "Кежемский вестник"
	Прочие потребители	руб/куб. м	68,82	01.01.2010	31.12.2010	30.12.2009 № 958-п	Администрация Кежемского района	газета "Кежемский вестник"
2	Установленная надбавка к ценам (тарифам) на холодную воду для потребителей	руб/куб. м	0	0	0	0	0	0
3	Установленная надбавка к тарифам регулируемых организаций на холодную воду	руб/куб. м	0	0	0	0	0	0
4	Установленный тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе холодного водоснабжения	руб/куб. м/час	0	0	0	0	0	0
5	Установленный тариф регулируемых организаций на подключение к системе холодного водоснабжения	руб/куб. м/час	0	0	0	0	0	0

<\*> Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифа (надбавки).

Заместитель генерального директора  
Директор Энергетического управления  
ОАО "Богучанская ГЭС"



В.Д.Шербачев

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат в сфере услуг холодного водоснабжения за 2010 год

ОАО "Богучанская ГЭС"  
(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя в тыс. руб.			в т.ч. стороне потребителей	Примечание
			Планируемый	в т.ч. стороне потребителей	Фактический		
1	Вид регулируемой деятельности	х	Услуги холодного водоснабжения	Услуги холодного водоснабжения	Услуги холодного водоснабжения	в т.ч. стороне потребителей	
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	10398,7	1767,1	14996,4	3565,2	Увеличение выручки связано с ростом объема реализации.
3	Себестоимость произведенных товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	10196,8	1732,8	11045,0	2048,2	
3.1.	Расходы на оплату ценовой холодной воды, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	
3.1.1.	технического качества	тыс. руб.	0	0	0	0	
	объем холодной воды	тыс. м3	0	0	0	0	
	тариф	руб/м3	0	0	0	0	
3.1.2.	питьевого качества	тыс. руб.	0	0	0	0	
	объем холодной воды	тыс. м3	0	0	0	0	
	тариф	руб/м3	0	0	0	0	
3.2.	Расходы на потребляемую электрическую энергию (мощности), потребляемую оборудованном, используемым в технологическом процессе:	тыс. руб.	453,5	55,97	652,479	106,6	Рост затрат связан с увеличением количества подкачиваемой воды с соответствующим ростом потребления электроэнергии
3.2.1.	среднеиндустриальная стоимость 1 кВт.ч	руб/кВт.ч	1,22	1,22	1,22	1,22	
3.2.2.	объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	453,514	48,88	533,158	87,12	
3.3.	Расходы на материалы, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	0	0	
3.4.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1620,8	275,4	1226,0	295,5	
3.4.1.	среднемесячная численность основного производственного персонала (человек)	чел.	8	1,4	6,5	1,1	
3.5.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	442,5	75,2	333,9	80,5	
3.6.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	173,5	29,5	131,0	17,2	Окончание срока начисления амортизации по ОС
3.7.	Расходы на аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	0	0	0	0	
3.8.	Общепроизводственные (общие) расходы, в том числе:	тыс. руб.	311,4	52,9	1929,8	494,0	Разница объясняется тем, что по факту 2010 года распределение затрат производилось по прямым затратам (согласно Учетной политике). При планировании тарифов эта сумма занижена.
3.8.1.	расходы на оплату труда цехового персонала	тыс. руб.	0,0	0,0	1226,8	209,8	
3.8.2.	отчисления на социальные нужды цехового персонала	тыс. руб.	0,0	0,0	292,7	50,1	
3.9.	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе:	тыс. руб.	1717,5	291,9	1960,1	285,4	
3.9.1.	расходы на оплату труда	тыс. руб.	1197,7	203,5	1187,9	203,2	
3.9.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	326,97	55,6	220,9	37,8	
3.10.	Ремонт и техническое обслуживание основных средств, в том числе:	тыс. руб.	5163,9	877,5	4165,8	712,6	
3.10.1.	капитальный ремонт основных средств	тыс. руб.	1465,9	334,1	1301,0	222,5	Планировалось проведение капитального ремонта здания, данная работа не производилась
3.10.2.	текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	1718,6	292,1	1764,2	301,8	Производились работы по содержанию, обслуживанию и обеспечению рабочего состояния основных средств.
3.10.3.	заработная плата ремонтного персонала	тыс. руб.	1162,1	197,3	855,9	148,1	
3.10.4.	отчисления на социальные нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс. руб.	317,3	53,9	234,8	40,2	
3.11.	Расходы на услуги производственного характера,	тыс. руб.	215,4	36,6	270,1	46,3	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя			Примечание	
			Планируемые показатели	в т.ч. стороны потребителей	Фактические показатели		
1	2	3	4	5	6	7	
	выполнены по договору с организацией на проведение ремонтных работ в рамках технологического процесса						
4	Чистая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	201,9	34,3	4931,4	517,0	За счет увеличения объема реализации
5	Чистая прибыль по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0,0	
5.1.	изменения чистой прибыли, расходуемой на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы холодного водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	173,47	0	29,03	0,0	
6.1.	за счет ввода основных фондов в эксплуатацию	тыс. руб.	173,47	0	208,6	0,0	
6.2.	за счет износа основных фондов из эксплуатации	тыс. руб.	0	0	-179,6	0	
7	Получено воды	тыс. куб. м	245,50	30,30	278,03	43,98	
8	Получено воды со стороны, в том числе:	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.	технологического качества	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.2.	питьевого качества	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Объем отпущенной потребителям воды, в том числе:	тыс. куб. м	178,30	30,30	257,14	43,98	
10.1.	по приборам учета	тыс. куб. м	23,30	23,30	43,01	43,01	
10.2.	по нормативам потребления	тыс. куб. м	115,00	7,00	140,88	0,97	
11	Потери воды в сетях	%	27,37	0,00	7,51	0,00	
12	Протяженность водопроводных сетей (в одноструйном исчислении)	км	9,70	0,00	7,60	0,00	
13	Количество скважин	ед.	3,00	0,00	3,00	0,00	
14	Количество подкачивающих насосных станций	ед.	1,00	0,00	1,00	0,00	
16	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (учитывать электроэнергию всех насосных и подкачивающих станций)	кВт·ч/куб. м	1,85	1,85	1,92	1,98	
17	Расход воды на собственные нужды предприятия, в том числе:	тыс. куб. м	6,10	0,00	6,56	0,00	
17.1.	расход воды на хозяйственно-бытовые нужды предприятия	тыс. куб. м	6,10	0,00	6,56	0,00	
18	Показатель использования производственных объектов (по объему перекачки) по отношению к фактическому отношению к установленной мощности к наибольшему водопотреблению	%	1,96	0,00	1,73	0,00	

\* - Планировые показатели раскрываются не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифа (надбавки), фактические показатели - не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса.

\*\* - Данная информация раскрывается регулируемыми организациями, если выручка от регулируемой деятельности превышает 80% совокупной выручки за отчетный год.

Заместитель генерального директора  
Директор Энергетического управления  
ОАО "Брянская ГЭС"

Виза: ИБО

В.Д.Щербачев

А.А. Климушко

**Информация об основных потребительских характеристиках  
услуг холодного водоснабжения за 2010 год и их соответствии  
государственным и иным утвержденным стандартам качества**

**ОАО "Богучанская ГЭС"  
(наименование организации)**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя <*>	Примечание
1	2	3	4	5
1	Количество аварий	(ед. на км)	0,00	
2	Количество случаев подачи холодной воды по графику (менее 24 часов в сутки)	ед.	0,00	
2.1.	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды	%	0,00	
3	Общее количество проведенных проб по показателям:	ед.	186,00	
3.1.	мутность	ед.	12,00	
3.2.	цветность	ед.	12,00	
3.3.	хлор остаточный общий, в том числе:	ед.	0,00	
3.3.1.	хлор остаточный связанный	ед.	0,00	
3.3.2.	хлор остаточный свободный	ед.	0,00	
3.4.	общие колиформные бактерии	ед.	6,00	
3.5.	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	6,00	
4	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по показателям:	ед.	0,00	
4.1.	мутность	ед.	0,00	
4.2.	цветность	ед.	0,00	
4.3.	хлор остаточный связанный	ед.	0,00	
4.4.	хлор остаточный свободный	ед.	0,00	
4.5.	общие колиформные бактерии	ед.	0,00	
4.6.	термотолерантные колиформные бактерии	ед.	0,00	

<\*> Информация раскрывается не позднее 30 дней после сдачи годового бухгалтерского баланса.

Заместитель генерального директора  
Директор Энергетического управления  
ОАО "Богучанская ГЭС"



В.Д.Щербачев

Информация об инвестиционной программе в сфере холодного водоснабжения и отчете о ее реализации за 2010 г. <\*>

ОАО "Богучанская ГЭС"  
(наименование организации)

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Всего по программе		Мероприятия				Примечание	
			потребность в финансовых средствах для реализации инвестиционной программы	использованные инвестиционные средства за 2010 год	потребность в финансовых средствах для реализации мероприятия	использованные инвестиционных средств	потребность в финансовых средствах для реализации мероприятия	использованные инвестиционных средств		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	Наименование инвестиционной программы		Обновление основных средств							
1	Наименование мероприятия	х	Приобретение бытовых помещений для работников ВКХ	Приобретение 3-х насосов ЭЦВ, мотопомпы.	Приобретение бытовых помещений для работников ВКХ	Приобретение 3-х насосов ЭЦВ, мотопомпы.	0	0		
2	Цель инвестиционной программы	х	Улучшение бытовых условий работников участка	Замена устаревшего оборудования и необходимый резерв.	Улучшение бытовых условий работников участка	Замена устаревшего оборудования и необходимый резерв.	0	0		
3	Срок начала реализации программы	х	январь 2010 год	сентябрь 2010г.	январь 2010 год	сентябрь 2010г.	0	0		
4	Срок окончания реализации программы	х	декабрь 2010 год	октябрь 2010г.	декабрь 2010 год	октябрь 2010г.	0	0		
5 <*>	Финансовые средства для реализации инвестиционной программы и источники финансирования программ по годам реализации	тыс. руб.	173,47	208,58	173,47	208,58	0	0		
5.1.	2010 год	тыс. руб.	173,47	208,58	173,47	208,58	0	0		
5.1.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.1.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.1.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.1.4.	прочие источники (засп. средства, прибыль, амортизация)	тыс. руб.	173,47	208,58	173,47	208,58	0	0		
5.2.	2011 год	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.2.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.2.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.2.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.2.4.	прочие источники (засп. средства, прибыль, амортизация)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.3.	2012 год	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.3.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.3.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.3.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
5.3.4.	прочие источники (засп. средства, прибыль, амортизация)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0		
6 <*>	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы и изменение технико-экономических показателей (с разбивкой по мероприятиям)		Улучшение бытовых условий работников участка	Замена устаревших резерв приобретенного оборудования	Улучшение бытовых условий работников участка	Замена устаревших резерв приобретенного оборудования	0	0		
6.1.	(наименование показателя)		0	0	0	0	0	0		
6.2.	(наименование показателя)		0	0	0	0	0	0		
6.3.	(наименование показателя)		0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Всего по программе		Мероприятия				Примечание
			потребность в финансовых средствах для реализации инвестиционных программ	использованные инвестиционные средства за 2010 год	потребность в финансовых средствах для реализации мероприятия	использованные инвестиционные средства	потребность в финансовых средствах для реализации мероприятия	использованные инвестиционные средства	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.4.	(наименование показателя)		0	0	0	0	0	0	
6.5.	(наименование показателя)		0	0	0	0	0	0	
7 <*>	Использование инвестиционных средств за 2010 отчетный год	тыс. руб.	173,47	208,58	173,47	208,58	0	0	
7.1.	I квартал		0	0	0	0	0	0	
7.1.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.1.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.1.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.1.4.	прочие источники: заемные средства, прибыль, амортизация (расшифровать)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.2.	II квартал		0	126,1	0	126,1	0	0	
7.2.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.2.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.2.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.2.4.	прочие источники: заемные средства, прибыль, амортизация (расшифровать)	тыс. руб.	0	126,1	0	126,1	0	0	
7.3.	III квартал		0	82,48	0	82,48	0	0	
7.3.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.3.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.3.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	
7.3.4.	прочие источники: заемные средства, прибыль, амортизация (расшифровать)	тыс. руб.	0	82,48	0	82,48	0	0	
7.4.	IV квартал		173,47	0,0	173,47	0,0	0	0	
7.4.1.	надбавка к тарифу	тыс. руб.	x	0	0	0	0	0	
7.4.2.	тариф на подключение	тыс. руб.	x	0	0	0	0	0	
7.4.3.	бюджетные средства	тыс. руб.	x	0	0	0	0	0	
7.4.4.	прочие источники: заемные средства, прибыль, амортизация (расшифровать)	тыс. руб.	173,47	0,0	173,47	0,00	0	0	

<\*> Плановые показатели раскрываются не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифа (надбавки), фактические показатели - не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса.

<\*\*\*> В официальных печатных изданиях данные сведения публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансированных инвестиционной

Заместитель генерального директора  
Директор Энергетического управления  
ОАО "Богучанская ГЭС"

Начальник ПБО




В.Д.Шербачев

А.А. Кleshchenko

**Информация о расходах на ремонт (текущий и капитальный) объектов холодного водоснабжения основных производственных средств и расходах на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса за 2010 год<\*>**

**ОАО "Богучанская ГЭС"**

(наименование организации)

N п/п	Наименование организации <***>	Направление расходов (указать наименование услуг, работ) <***>	Объем товаров, услуг (указать ед. изм.)	Стоимость товаров, услуг, тыс. руб.	Способ приобретения
1	2	3	4	5	6
1.	0	0	0	0,00	0
2.	0	0	0	0,00	0

<\*> Информация раскрывается не позднее 30 дней после сдачи годового бухгалтерского баланса.

<\*\*\*> Информация раскрывается по организациям, сумма оплаты услуг которым превышает 20% суммы расходов на ремонт или на услуги производственного характера, по поставке товаров, услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций.

*Примечание: Оплата услуг для выполнения ремонтных работ или оказание услуг производственного характера сторонними организациями не превышает 20% суммы расходов на ремонт и услуги производственного характера в утвержденных тарифах.*

Начальник ПБО



А.А. Клещенко

**Информация об условиях, на которых осуществляется поставка  
холодной воды за 2010 год <\*>**

**ОАО "Богучанская ГЭС"**  
наименование организации

ОАО "Богучанская ГЭС" публичных договоров поставок регулируемых товаров, на оказание регулируемых услуг не заключает.

ОАО "Богучанская ГЭС" производит подключение к системе холодного водоснабжения на бездоговорной основе.

<\*> Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифа (надбавки).

Заместитель генерального директора  
Директор Энергетического управления  
ОАО "Богучанская ГЭС"



В.Д.Первачев



**Информация о порядке выполнения технологических,  
технических и других мероприятий, связанных с подключением  
к системе холодного водоснабжения за 2010 год<\*>**

**ОАО "Богучанская ГЭС"**

наименование организации

**Форма заявки на подключение к системе холодного водоснабжения**

1. Письмо-запрос на имя генерального директора ОАО "Богучанская ГЭС" о разрешении и выдаче технических условий на присоединение к системе холодного водоснабжения (в свободной форме).

Генеральному директору  
ОАО "Богучанская ГЭС"

**З А Я В К А**

Прошу выдать технические условия на присоединение к сетям холодного водоснабжения \_\_\_\_\_

(полное наименование и месторасположения объекта) (полное наименование заказчика, для физических лиц - фамилия,

Приложение:

1. Ситуационный план расположения объекта с привязкой к местности.
2. Баланс водопотребления и водоотведения подключаемого объекта.
3. Заверенные копии учредительных документов.
4. Информацию о сроках строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию строящегося (реконструируемого) объекта.
5. Правоустанавливающие документы на земельный участок, или информацию о разрешенном использовании земельного участка.

Заказчик

Подпись  
дата

**Перечень и формы документов, представляемых одновременно с заявкой на  
подключение к системе холодного водоснабжения**

1. Ситуационный план расположения объекта с привязкой к местности.
2. Баланс водопотребления и водоотведения подключаемого объекта.
3. Заверенные копии учредительных документов.
4. Информацию о сроках строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию строящегося (реконструируемого) объекта.
5. Правоустанавливающие документы на земельный участок, или информацию о разрешенном использовании земельного участка.

**Описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий  
заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке  
заявки на подключение к системе холодного водоснабжения, принятии  
решения и уведомления о принятом решении**

1. подача заявки в адрес ОАО "Богучанская ГЭС".
2. Регистрация заявки в отделе документооборота ОАО "Богучанская ГЭС".
3. Разработка и выдача технических условий заявителю при наличии возможности существующих водопроводных сетей в течении 14 дней.
4. Письмо заявителю об отказе в выдаче технических условий при отсутствии технической возможности присоединения с обоснованием.
5. Срок действия технических условий 2 года

\*\*\* Порядок действий разработан на основании Постановления от 13 февраля 2006 г. N 83 "Об утверждении правил определения и представления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения" (в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 N 341)

**Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на  
подключение к системе холодного водоснабжения**

ОАО "Богучанская ГЭС" Энергетическое управление  
663491, Красноярский край, Кежемский район, г.Кодиноск, Стройбаза левого берега. Объединенная база №1. зд.1  
тел./факс 8(39143)71396

<\*> Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия решения об установлении тарифа (надбавки).

Заместитель генерального директора -  
директор Энергетического управления  
ОАО "Богучанская ГЭС"



В.Л.Щербачев

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности  
доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых  
организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок  
на подключение к системе холодного водоснабжения  
за 2010 год <\*>**

**ОАО "Богучанская ГЭС"**

(наименование организации)

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя	Примечание
1	Количество поданных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	5	
2	Количество зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	5	
3	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	4	Заказчиком не были выполнены пункты технических условий. Подключение к системе холодного водоснабжения не выполнено.
4	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	0	
5 <*>	Резерв мощности системы холодного водоснабжения	2,37	
5.1.	резерв мощности системы холодного водоснабжения по _____ населенному пункту (тыс. куб. м/сутки)	0	
5.2.	резерв мощности системы холодного водоснабжения по _____ населенному пункту (тыс. куб. м/сутки)	0	
5.3.	резерв мощности системы холодного водоснабжения по _____ населенному пункту (тыс. куб. м/сутки)	0	

<\*> Информация раскрывается ежеквартально.

<\*\*\*> При наличии у регулируемой организации отдельных систем холодного водоснабжения информация о резерве мощности таких систем указывается в отношении каждой системы водоснабжения.

Заместитель генерального директора  
Директор Энергетического управления  
ОАО "Богучанская ГЭС"



В.Д.Щербачев