

исх. № 150/ч от « 05 » апреля 2018 г

**Врио по руководству Управлением
Государственного регулирования тарифов
Брянской области**

М.В.Свиридовой

241050, г. Брянск, проспект Ленина, д.37

тел.факс : 8(4832) 74-36-06

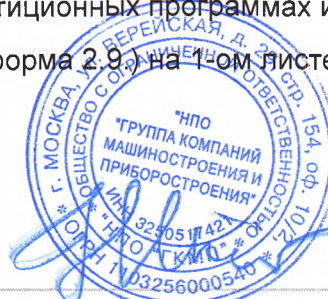
На основании Постановления Правительства РФ от 17.01.2013г №6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения» сообщаю, что сведения о выполнении стандартов раскрытия информации за **2017г** ООО «НПО «ГКМП» как организацией, оказывающей услуги в сфере холодного водоснабжения размещены на официальном сайте ООО «НПО «ГКМП» - <http://www.gkmp32.com> в разделе **Раскрытие информации**.

А также раскрываемая информация направлена на электронную почту okr@tarif32.ru , копия на электронную почту info@tarif32.ru

Приложение :

1. Информация об основных показателях финансово- хозяйственной деятельности регулируемой организации в сфере холодного водоснабжения за 2017г (форма 2.7) на 3-х листах в 1-ом экз.
2. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям (форма 2.8.) за 2017г на 1-ом листе в 1-ом экз.
3. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации за 2017г (форма 2.9) на 1-ом листе в 1-ом экз.

**Генеральный директор
ООО «НПО «ГКМП»**



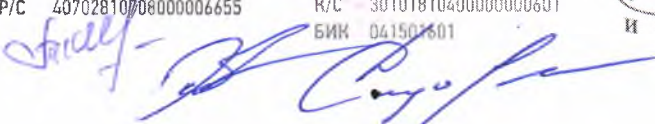
Н.В.Инютин

ИНН 3250517421
КПП 773101001
Р/С 40702810708000006655

Отделение №8605
Сбербанка России г. Брянск
К/С 3010181040000000601
БИК 041502601



ООО «НПО «Группа компаний машиностроения и приборостроения»
Сертификат соответствия менеджмента качества РОСС RU. ФК15.К00164



Форма 2.7. Информация об основных показателях ХВС
финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации за 2017г

	Т.Р.
1) Выручка от регулируемой деятельности (тыс. рублей) с разбивкой по видам деятельности	284,2
2) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	600,97
а) расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям	0
б) расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе (с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт·ч), и объем приобретения электрической энергии	30718кВтч*4,60=141,3
в) расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	0
г) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	291,2
д) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	35,2
е) расходы на амортизацию основных производственных средств	10,8
ж) расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	23,95
з) общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	0
и) общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт	0
к) расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	44,7 счетчики водомеры

л) расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса (в том числе информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов)	0
м) прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	53,82
3) Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (тыс. рублей)	инвестиционная программа не разрабатывалась
4) Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки (тыс. рублей)	нет изменений
5) Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей)	
6) Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	нет превышает 80%
7) Объем поднятой воды (тыс. куб. метров)	22,499
8) Объем покупной воды (тыс. куб. метров)	0
9) Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	0
10) Объем отпущенной потребителям воды, определенном по приборам учета и расчетным путем (по нормативам потребления) (тыс. куб. метров)	10,559
11) Потери воды в сетях (процентов)	5,00%
12) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	1
13) Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (тыс. кВт·ч или тыс. куб. метров)	1,365

14) Расход воды на собственные (в том числе хозяйственно-бытовые) нужды (процент объема отпуска воды потребителям)	10815 м3 (48,6%)
15) Показатель использования производственных объектов (по объему перекачки) по отношению к пиковому дню отчетного года (процентов)	

Главный энергетик



С.В.Оболенский

**Форма 2.8. Информация об основных
потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых
организацией и их соответствии установленным требованиям
за 2017г**

1) Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0,25 ед./км
2) Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	1(одно) ограничение подачи холодной воды
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	46,20%
4) Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	6
а) мутность	6
б) цветность	6
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
г) общие колиформные бактерии	6
д) термотолерантные колиформные бактерии	6
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	3
а) мутность	2
б) цветность	0
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
г) общие колиформные бактерии	1
д) термотолерантные колиформные бактерии	0
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	0,0%
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	

Главный энергетик



С.В.Оболенский

Форма 2.9. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

Наименование инвестиционной программы	инвестиционная программа
Дата утверждения инвестиционной программы	
Цели инвестиционной программы	не разрабатывалась на 2017г
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс. руб.	Источник финансирования

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения

Главный энергетик



С.В.Оболенский