



# **АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**Похвистнево  
Самарской области**

## **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 14.05.2012 № 696

**О проекте решения Думы городского округа «О результатах мониторинга выполнения инвестиционной программы «Проектирование и строительство блочно-модульной котельной мощностью 10,5 МВт ул. Октябрьская, 75 г. Похвистнево на 2010-2014 годы», утвержденной решением Думы городского округа Похвистнево Самарской области от 25.11.2009 №49-379, за 1 квартал 2012 года»**

В соответствии со ст. 5 Федерального Закона от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», руководствуясь Уставом городского округа Похвистнево, Администрации городского округа

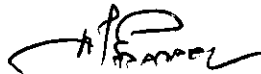
### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Одобрить прилагаемый проект решения Думы городского округа Похвистнево «О результатах мониторинга выполнения инвестиционной программы «Проектирование и строительство блочно-модульной котельной

мощностью 10,5 МВт ул. Октябрьская, 75 г. Похвистнево на 2010-2014 годы», утвержденной решением Думы городского округа Похвистнево Самарской области от 25.11.2009 №49-379 за 1 квартал 2012 года» и направить его на рассмотрение Думы городского округа Похвистнево.

2. Контроль за исполнением данного постановления возложить на заместителя Главы городского округа, руководителя Управления по экономике и финансам Администрации городского округа В.А. Досову.

Глава городского округа



**В.М. Филипенко**

**Проект**  
**Решения Думы городского округа Похвистнево**

О результатах мониторинга выполнения инвестиционной программы  
«Проектирование и строительство блочно-модульной котельной мощностью  
10,5 МВт ул. Октябрьская, 75 г. Похвистнево на 2010-2014 годы»,  
утвержденной решением Думы городского округа Похвистнево Самарской  
области от 25.11.2009 №49-379, за 1 квартал 2012 года

В соответствии со ст. 5 Федерального Закона от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса», руководствуясь Уставом городского округа, Дума городского округа Похвистнево

**РЕШИЛА:**

1. Принять к сведению результаты мониторинга выполнения инвестиционной программы «Проектирование и строительство блочно-модульной котельной мощностью 10,5 МВт ул. Октябрьская, 75 г. Похвистнево на 2010-2014 годы», утвержденной решением Думы городского округа Похвистнево Самарской области от 25.11.2009 №49-379, за 1 квартал 2012 года (Приложение №1).
2. Опубликовать настоящее решение в газете «Похвистневский вестник».

**Председатель Думы**

**А.С. Шулайкин**

**Глава городского округа**

**В.М. Филипенко**

Результаты мониторинга выполнения инвестиционной программы МУП  
Похвистневозэнерго «Проектирование и строительство блочно-модульной  
котельной мощностью 10,5 МВт по ул. Октябрьская, 75 г. Похвистнево на 2010-  
2014 годы», утвержденной решением Думы городского округа Похвистнево  
Самарской области от 25.11.2009 №49-379, за 1 квартал 2012 года

№ п/п	Наименование показателей	1 квартал
1	2	3
<b>1. Надежность снабжения потребителей товарами (услугами)</b>		
1.1.	<b>Аварийность систем коммунальной инфраструктуры (ед./км), справочно</b>	0
	Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	0
	Протяженность сетей, всех видов в двухтрубном исчислении (км)	24,5
	Справочно: диаметр до 350мм, (км)	24,5
	диаметр более 350мм, (км)	0
1.2.	<b>Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)</b>	0
	Продолжительность отключений потребителей от предоставления товаров/услуг (часов)	0
	Количество потребителей, страдающих от отключений (человек)	0
	Численность населения, муниципального образования (чел.)	29090
1.3.	<b>Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг (час./день)</b>	24
	Количество часов предоставления услуг в отчетном периоде (часов)	2184
1.4.	<b>Уровень потерь (%)</b>	5,61%
	<b>Объем потерь (тыс. Гкал)</b>	3,2
	Объем отпуска в сеть (тыс.Гкал)	57,0
	Количество произведенного тепла (тыс.Гкал)	57,2
	Количество тепла "со стороны" (тыс.Гкал)	0,9
	Количество тепла на собственные нужды (тыс.Гкал)	1,1
	<b>Количество тепла, отпущенной всем потребителям (тыс.Гкал)</b>	53,80
	в т.ч. - населению	37,3
	- бюджетным организациям	13,6
- прочим потребителям	2,9	
1.5.	<b>Коэффициент потерь (Гкал/км)</b>	130,612
1.6.	<b>Коэффициент соотношения фактических потерь с нормативными, ед</b>	1,00
	Объем потерь, рассчитанный в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (Приказ Минпромэнерго России от 04.10.2005 N 265.), (тыс. Гкал.)	3,200
1.7.	<b>Индекс замены оборудования (%)</b>	0
	-оборудование производства (котлы)	0
	-оборудование передачи тепловой энергии (насосы)	0
	-сети (км)	0

1	2	3
	<b>Количество замененного оборудования (единиц)</b>	
	-оборудование производства (котлы)	0
	-оборудование передачи тепловой энергии (насосы)	0
	-сети (км)	0
	<b>Общее количество установленного оборудования (единиц)</b>	
	-оборудование производства (котлы)	29
	-оборудование передачи тепловой энергии (насосы)	33
	-в т.ч. сети (км)	25
	<b>Износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:</b>	77,81
	-оборудование производства (котлы)	82,35
	-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	72,00
	<b>Фактический срок службы оборудования (лет), в том числе:</b>	
	-оборудование производства (котлы)	14
	-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	18
1.8.	<b>Нормативный срок службы оборудования (лет), в том числе:</b>	
	-оборудование производства (котлы)	17
	-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	25
	<b>Возможный остаточный срок службы оборудования (лет), в том числе:</b>	
	-оборудование производства (котлы)	3
	-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	7
	<b>Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)</b>	2,45%
1.9.	Протяженность сетей, нуждающихся в замене (км):	0,60
	Справочно: диаметр до 350мм, (км)	0,60
	диаметр более 350мм, (км)	0
<b>2. Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры</b>		
	<b>Уровень загрузки производственных мощностей - оборудование производства (котлы), (%)</b>	76,8
2.1.	Фактическая производительность оборудования -оборудование производства (котлы), (Гкал/ч)	44,85
	Установленная производительность оборудования -оборудование производства (котлы), (Гкал/ч)	58,40
	<b>Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета (%)</b>	2,60
2.2.	Объем товаров и услуг, реализуемый по приборам учета (тыс. Гкал/ч)	1,40
	Общий объем реализации товаров и услуг (тыс. Гкал/ч)	53,8
<b>3. Доступность товаров и услуг для потребителей</b>		
	<b>Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к объектам (%)</b>	39,88%
3.1.	Численность населения, пользующихся услугами данной организации (чел.)	11 601
	Численность населения, муниципального образования (чел.)	29 090
	<b>Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения (%)</b>	2,78%
3.2.	Среднемесячный платеж населения за услуги теплоснабжения (руб.)	447,30
	Денежные доходы населения, средние на человека (руб.)	16085,90
3.3.	<b>Индекс нового строительства (ед.)</b>	0,00
	Протяженность построенных сетей (км)	0,00
3.4.	<b>Удельное теплотребление, (Гкал/чел)</b>	3,22

1	2	3
3.5.	<b>Стоимость подключения в расчете на 1 м2 (%)</b>	0
	Средняя рыночная стоимость 1 кв. м нового жилья (руб.)	0
	Удельная нагрузка на новое строительство (Гкал/ч на кв.м.)	0
	Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры (рублей на Гкал/ч)	0
<b>4. Эффективность деятельности</b>		
4.1.	<b>Рентабельность деятельности (%)</b>	3,81
	Финансовые результаты деятельности организации коммунального комплекса до налогообложения (тыс. руб.)	2212,5
	Выручка организации коммунального комплекса без НДС (тыс. руб.)	58104,0
	<b>Уровень сбора платежей (%)</b>	31,74%
4.2.	Объем средств, собранных за услуги объектов теплоснабжения (тыс. руб.)	21763,3
	Объем начисленных средств за услуги объектов теплоснабжения (тыс. руб.)	68562,7
	<b>Удельный норматив расхода топлива на отпущенную тепловую энергию (кг условного топлива на Гкал. )</b>	164,20
4.3.	<b>Коэффициент соотношения фактического расхода топлива с нормативным (ед.)</b>	1,00
4.4.	Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию (кг условного топлива на Гкал.)	164,20
	Удельный норматив расхода воды на отпущенную тепловую энергию (Приказ ФСТ от 6.8.2004 N 20-э/2), (куб. м на Гкал.)	0,170
4.5.	<b>Коэффициент соотношения фактического расхода воды с нормативным (ед. )</b>	1,00
4.6.	Фактический расход воды на отпущенную тепловую энергию (куб. м на Гкал.)	0,170
4.7.	<b>Эффективность использования энергии, (кВтч/тыс.Гкал)</b>	33,0
4.8.	Удельный расход электрической энергии, (тыс. кВтч)	1665,6
	Фактический расход электрической энергии на отпущенную тепловую энергию (кВтч на Гкал.)	30,96
4.9.	<b>Коэффициент соотношения фактического расхода электрической энергии с нормативным (ед.)</b>	0,94
	<b>Эффективность использования персонала (трудоемкость производства) (чел./км сетей)</b>	3,84
	Штатное кол-во персонала (чел.)	94
4.10	<b>Производительность труда (Гкал/чел)</b>	572,34
4.10	<b>Период сбора платежей (дней)</b>	62,11
4.11	Объем выручки от реализации ПП и ИП (тыс. руб.)	68562,7
	Объем дебиторской задолженности за период реализации ПП и ИП (тыс. руб.)	46799,4
<b>5. Источники инвестирования инвестиционной программы</b>		
5.1.	<b>Привлеченные средства (тыс. руб.), из них:</b>	2151,70
	кредиты банков (тыс. руб.)	0
	из них: кредиты иностранных банков (тыс. руб.)	0
	заемные средства других организаций (тыс. руб.)	0
	<b>бюджетные средства (тыс. руб.)</b>	0
	из них: Федеральный бюджет (тыс. руб.)	0

1	2	3
	бюджет субъекта РФ (тыс. руб.)	0
	бюджет муниципального образования (тыс. руб.)	0
	средства внебюджетных фондов (тыс. руб.)	0
	прочие средства (тыс. руб.)	2151,70
	амортизация (тыс.руб.)	0
	инвестиционная надбавка к тарифу (тыс.руб.)	2151,70
	плата за подключение (тыс.руб.)	0
	прибыль (тыс.руб.)	0
	Дата завершения ИП	31.12.14
	Соответствие плана и факта объема финансирования инвестиционной программы в отчетный период (фактический объем средств/плановый объем средств*100%)	99,60