

УТВЕРЖДАЮ:
Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области
Н.Н. Жудикова
«24» октября 2013 года



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

24.10.2013

№ 48

Председательствующий:

Жудикова Н.Н.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Марунченко Е.Г.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

работники аппарата департамента:

Жиделёва Я.А.

Лункина О.Т.

Климова Н.В.

Приглашенные (регистрационный лист присутствующих прилагается):

ООО «СибТЭК» Осипов Д.М.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Болотнинского района Новосибирской области на 2014 год

Экспертные заключения главного специалиста отдела регулирования водоснабжения и водоотведения Жиделевой Я.А.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями Болотнинского района Новосибирской области потребителям на 2014 год

Экспертные заключения консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций Лункиной О.Т.

3. Об установлении тарифа на услуги по утилизации ТБО для МУП «Коммунальное хозяйство» города Болотное Болотнинского района Новосибирской области, оказывающего услуги по утилизации ТБО на территории г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области
Доклад начальника отдела мониторинга и контроля Климовой Н.В.

Жудикова Н.Н. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – правление, департамент*), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. СЛУШАЛИ:

1.1. Жиделёву Я.А.

Жиделёва Я.А. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования водоснабжения и водоотведения департамента материалов дел об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Болотнинского района Новосибирской области на 2014 год, представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов каждой регулируемой организации на 2014 год.

1.2. Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Жиделевой Я.А. по существу представленной информации и предоставила им слово. Члены правления департамента, Жиделева Я.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертиз, согласно экспертным заключениям Жиделевой Я.А.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78 (*далее – Регламент работы правления*), снять с обсуждения вопрос повестки дня заседания правления «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Болотнинского района Новосибирской области на 2014 год» в связи с необходимостью их доработки и отложить рассмотрение вопросов на заседание правления 30.10.2013.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С.- «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78 (далее – Регламент работы правления), снять с обсуждения вопрос повестки дня заседания правления «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевое водоснабжение) и водоотведения на территории Болотнинского района Новосибирской области на 2014 год» в связи с необходимостью их доработки и отложить рассмотрение вопросов на заседание правления 30.10.2013.

2. СЛУШАЛИ:

2.1. Лункину О.Т.

Лункина О.Т.:

- изложила результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента материалов дел об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Болотнинского района Новосибирской области, представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета тарифов для каждой регулируемой организации на 2014 год;

- сообщила, что Государственное автономное учреждение стационарного социального обслуживания Новосибирской области "Болотнинский психоневрологический интернат" и МУП «Уют» с. Новобибеево администрации Новобибеевского сельсовета Болотнинского района Новосибирской области не представили предложения об установлении тарифов и материалы, предусмотренные Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Правила), в связи с чем, дело об установлении тарифов для указанных организаций открыто органом регулирования тарифов (департаментом по тарифам Новосибирской области) в соответствии с пунктом 14 Правил. По остальным организациям дела открывались в соответствии с пунктом 12 подп. А Правил (*показатели расчета тарифов для организаций Болотнинского района Новосибирской области приведены в приложениях к протоколу 1-20*).

2.2 Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителю ООО «СибТЭК» Осипову Д.М. задать вопросы Лункиной О.Т. по существу представленной информации и предоставила им слово.

Члены правления департамента, Лункина О.Т., Осипов Д.М. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК».

Жудикова Н.Н. предложила представителю ООО «СибТЭК» представить обосновывающие документы, подтверждающие ввод в эксплуатацию Котельной ЦРБ и предложила в соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК», оказывающего услуги по теплоснабжению на территории Болотнинского района Новосибирской области на заседание правление 10.12.2013.

Члены правления департамента, Лункина О.Т. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов и экспертиз для теплоснабжающих организаций Болотнинского района согласно экспертным заключениям Лункиной О.Т.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями (за исключением ООО «СибТЭК») потребителям на территории Болотнинского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размерах, согласно экспертным заключениям Лункиной О.Т.

2. В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК», оказывающего услуги по теплоснабжению на территории Болотнинского района Новосибирской области на заседание правление 10.12.2013.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Сальников И.С.- «за», Лим М.Б. – «за».

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории Болотнинского района Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующих размерах:

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | вода | вода |
|-------|--|---|----------------------------|----------------------------|
| | | | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | с 01.07.2014 по 31.12.2014 |
| 1. | Болотнинское муниципальное унитарное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунальным хозяйством | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1664,0** | 1733,9** |

| | | | | |
|----|---|--|----------|----------|
| | Болотнинского района» (ОГРН 1055461001353, ИНН 5413111495) | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1664,0** | 1733,9** |
| 2. | Закрытое акционерное общество «Болотнинская гофротара» (ОГРН 1095461000865, ИНН 5413112964) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1220,0 | 1220,0 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1439,60 | 1439,60 |
| 3. | Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» города Болотное Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1628,8** | 1697,2** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1628,8** | 1697,2** |
| 4. | Открытое акционерное общество «Вагонная ремонтная компания - 3» (ОГРН 1117746294115, ИНН 7708737500) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1180,0 | 1229,4 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1392,40 | 1450,69 |
| 5. | Государственное автономное учреждение стационарного социального обслуживания Новосибирской области "Болотнинский психоневрологический интернат" (ОГРН 1095461000865, ИНН 5413112964) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 952,6 | 952,6 |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1124,07 | 1124,07 |
| 6. | Открытое акционерное общество «Шанс» (ОГРН 1025405227891, ИНН 5413100292) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1426,8** | 1486,7** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1426,8** | 1486,7** |
| 7. | Муниципальное унитарное предприятие «Ачинское жилищно- коммунальное хозяйство» Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1085461000503, ИНН 5413112548) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1560,1** | 1599,4** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1560,1** | 1599,4** |
| 8. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ | Для потребителей, в случае отсутствия | | |

| | | | | |
|-----|---|---|----------|----------|
| | ПРЕДПРИЯТИЕ "ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ" МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БАЙКАЛЬСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461017809, ИНН 5413111880) | дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1445,5** | 1475,2** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1445,5** | 1475,2** |
| | | | | |
| 9. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "БАРАТАЕВСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" БАРАТАЕВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461010660, ИНН 5413111791) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1505,5** | 1568,8** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1505,5** | 1568,8** |
| 10. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "БОРОВСКОЕ ЖИЛИЩНО КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" БОРОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461007689, ИНН 5413111720) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1507,1** | 1570,4** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1507,1** | 1570,4** |
| 11. | муниципальное казённое предприятие "Дирекция единого заказчика жилищно-коммунальных услуг" Варламовского муниципального образования Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1055461023760, ИНН 5413111985) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1636,8** | 1705,6** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1636,8** | 1705,6** |
| 12. | Муниципальное казённое предприятие "Дивинское жилищно-коммунальное хозяйство" муниципального образования Дивинского сельсовета Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1055461023562, ИНН 5413111978) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1611,8** | 1675,3** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1611,8** | 1675,3** |
| 13. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ТЕПЛОДОСЕТИ" ЕГОРОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461002519, | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1485,4** | 1547,7** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1485,4** | 1547,7** |

| | | | | |
|-----|--|---|----------|----------|
| | ИНН 5413111632) | руб./Гкал | | |
| 14. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ СЕЛА ЗУДОВО" МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЗУДОВСКОГО СЕЛЬСКОГО СОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461007084, ИНН 5413111689) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1489,9** | 1552,5** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1489,9** | 1552,5** |
| 15. | муниципальное казённое предприятие "Коммунальные системы" муниципального образования Карасевского сельсовета Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1055461011154, ИНН 5413111801) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1547,1** | 1612,1** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1547,1** | 1612,1** |
| 16. | Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция единого заказчика жилищно-коммунальных услуг» Корниловского муниципального образования Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1065461000220, ИНН 5413112026) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1572,3** | 1638,3** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1572,3** | 1638,3** |
| 17. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "КОММУНАЛЬЩИК" КУНЧУРУКСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461017260, ИНН 5413111865) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1504,0** | 1548,1** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1504,0** | 1548,1** |
| 18. | Муниципальное унитарное предприятие «Уют» с. Новобибеево администрации Новобибеевского сельсовета Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1085461001230, ИНН 5413112700) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2084,0** | 2084,0** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 2084,0** | 2084,0** |
| 19. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЁННОЕ | Для потребителей, в случае отсутствия | | |

| | | | | |
|-----|---|---|-----------|----------|
| | ПРЕДПРИЯТИЕ "ОЯШИНСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" ОЯШИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1065461002287, ИНН 5413112040) | дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1656,9 ** | 1726,5** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1656,9 ** | 1726,5** |
| | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| 20. | МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ТЕПЛО" МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ СВЕТЛОПОЛЯНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА БОЛОТНИНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ (ОГРН 1055461007931, ИНН 5413111738) | одноставочный руб./Гкал | 1576,2** | 1600,7** |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС)* | | |
| | | одноставочный руб./Гкал | 1576,2** | 1600,7** |

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая);

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

2. В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «СибТЭК», оказывающего услуги по теплоснабжению на территории Болотнинского района Новосибирской области на заседание правление 10.12.2013.

3. СЛУШАЛИ:

3.1. Климову Н.В.

Климова Н.В. изложила следующее:

Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области (далее по тексту – МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное), (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566) обратилось в департамент по тарифам Новосибирской области с заявлением об установлении тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов с приложением документов.

По результатам рассмотрения в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об

утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», указанных документов отделом мониторинга и контроля предлагается:

1) утвердить производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов на период с 01.01.2014 по 31.12.2014;

2) расчет тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов осуществить в соответствии с п. 2 ст. 8 Федерального закона от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» с использованием сочетания методов: индексации установленных тарифов и установления фиксированных тарифов на услуги организаций коммунального комплекса.

3) согласовать величину необходимой валовой выручки Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области, принятой при расчете тарифа на услуги по утилизации твердых бытовых отходов в размере - 1732,3 тыс. руб.

Краткая характеристика субъекта регулирования.

Площадь полигона МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное составляет: 5000.00 кв. м., коэффициент заполняемости полигона 35,39 %.

Имущество является собственностью администрации Болотнинского района Новосибирской области и передано в МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное в аренду по переуступке с использованием для городской свалки.

Производственную программу на услуги по утилизации твердых бытовых отходов предлагается согласовать на период с 01.01.2014 по 31.12.2014 года по следующим показателям: объём захороненных твердых бытовых отходов признан обоснованным в размере 48,80 тыс. м³, в соответствии с представленным реестром потребителей.

Тариф, заявленный организацией коммунального комплекса, предлагается установить со снижением, в связи с уменьшением объема захороненных твердых бытовых отходов с 64,30 тыс. м³ – план 2013 года против, заявленного на 2014 год; фактическими затратами предприятия за 1 полугодие 2013 года.

Необходимую валовую выручку МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное на период реализации производственной программы с 01.01.2014 по 31.12.2014 предлагается признать обоснованной согласно таблице (прилагается), в том числе по следующим статьям затрат.

3.1. Затраты на покупную электрическую энергию.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

3.2. Расходы на оплату труда основного производственного персонала.

Расходы на оплату труда основного производственного персонала приняты в расчет в размере 352,8 тыс. руб. согласно расчета организации и принятия численности ОПР в количестве 3 ед.

3.3. Отчисления на социальные нужды.

Отчисления на социальные нужды приняты в расчет в размере 106,55 тыс. руб., исходя из принятого к расчёту ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2 %, в том числе 30,0 % - по единому социальному налогу в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 29 февраля 2012 г.) и 0,2 % (1-й класс профессионального риска).

3.4. Амортизация основных средств.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены. Трактор ДТ-75 самортизирован.

3.5. Аренда основных средств.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

3.6. Ремонт и техническое обслуживание ОС.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 145,98 тыс. руб. со снижением против предусмотренных организацией на 1,02 тыс. руб.– расходы на приобретение автошин исключены, но включены расходы на запчасти по дополнительно предоставленным организацией материалам.

3.7. Прочие прямые расходы.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 208,9 тыс. руб. со снижением против предусмотренных организацией на 25,6 тыс. руб. нет подтверждающих документов, а в соответствии с представленными расчетами по указанной статье включены: аренда земли, производственный контроль, содержание подъездной дороги.

3.8. Цеховые расходы.

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 233,06 тыс. руб., цеховой персонал – 1 ед. мастера (зарплата и отчисления на социальные нужды).

3.9. Общеэксплуатационные расходы.

В соответствии с учетной политикой Организации «общехозяйственные расходы» распределяются пропорционально доходам от реализации продукции (работ, услуг).

Расходы по данной статье приняты в расчет в размере 184,68 тыс. руб. с ростом против предусмотренных организацией на 67,96 тыс. руб. в

соответствии с фактическими затратами по статье общеэксплуатационные расходы за 1 полугодие 2013 года и представленными материалами.

3.10. Расходы по сомнительным долгам.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

3.11. Налоги, включаемые в себестоимость.

Расходы по данной статье: транспортный налог - признаны обоснованными в соответствии с расчетом Организации в размере 2 тыс. руб.; единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения - признаны обоснованными в соответствии с расчетом Организации в размере 16 тыс. руб. (1% от доходов предприятия).

3.12. Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники).

Расходы по данной статье - признаны обоснованными в размере 465,98 тыс. руб., со снижением против предусмотренных предприятием на 199,52 тыс. руб исходя из фактической продолжительности работы полигона 4 часа в день и заменой трактора Т-4 на ДТ-75, пересчет затрат на заявленные объемы и применения коэффициента-дефлятора 2,4

3.13. Прочие косвенные расходы.

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.

Расходы.

Расходы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов признаны обоснованными в размере 1716,00 тыс. руб.

Себестоимость.

Себестоимость 1 куб. м3 утилизированных твердых отходов составила 35,16 руб.

4. Прибыль.

Расходы по данной статье предусмотрены на социальное развитие 13,08 тыс. руб. – 1% от затрат, и налога на прибыль в размере 3,27 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка.

Необходимая валовая выручка на реализацию производственной программы по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное на период с 01.01.2014 по 31.12.2014 составит – 1732,30 тыс. руб.;

Климовой Н.В. предлагается установить тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное с

01.01.2014 по 30.06.2014 в размере 35,00 руб./куб. м (НДС не предусмотрен), на период с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 36,00 руб./куб. м (НДС не предусмотрен), указанный тариф соответствует критериям доступности, утвержденным приказом Департамента по тарифам Новосибирской области от 28.02.2013 № 12.

Критерии и условия доступности товаров (услуг) организаций коммунального комплекса для потребителей

| № п/п | Наименование критерия (показателя) доступности | Условие доступности | МУП «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области |
|-------|---|---------------------|---|
| 1. | Физическая доступность товаров (услуг) | | |
| 1.1. | Кoeffициент обеспеченности текущей потребности в товарах и услугах организаций коммунального комплекса в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов | ≤ 1 | 1 |
| 1.2. | Кoeffициент заполняемости объекта для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов (полигона) организаций коммунального комплекса | ≤ 1 | 0,43 |
| 2. | Экономическая доступность товаров (услуг) | | |
| 2.1. | Доля расходов на оплату товаров (услуг) в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых в совокупном доходе населения | $\leq 0,1$ | 0,04 |

3.2. Жудикову Н.Н.

Жудикова Н.Н. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Климовой Н.В. по существу представленной информации и предоставила им слово. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы согласно докладу Климовой Н.В.

По результатам обсуждения Жудикова Н.Н. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

1. Согласовать производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566) на период с 01.01.2014 по 31.12.2014, в том числе основные показатели производственной программы, согласно докладу Климовой Н.В.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566), оказывающего услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории города Болотное Новосибирской области, с календарной разбивкой в размере согласно докладу Климовой Н.В.

Голосовали:

Жудикова Н.Н. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Сальников И.С. – «за», Лим М.Б. - «за», Легостаева Е.О.- «за»

Жудикова Н.Н. объявила, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

1. Согласовать производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566) на период с 01.01.2014 по 31.12.2014, в том числе основные показатели производственной программы:

| № п/п | Наименование организации коммунального комплекса (ОГРН / ИНН) | Общий объем (м ³), в том числе | Объем утилизированных твердых бытовых отходов (м ³) | Объем захороненных твердых бытовых отходов (м ³) |
|-------|---|--|---|--|
| 1 | Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» г. Болотное (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566) | 48800 | - | 48800 |

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на услуги по утилизации твердых бытовых отходов для Муниципального унитарного предприятия «Коммунальное хозяйство» г. Болотное Болотнинского района Новосибирской области (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566), оказывающего услуги по утилизации твердых бытовых отходов на территории города Болотное Новосибирской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

| № п/п | Наименование организации коммунального комплекса (ОГРН / ИНН) | Тариф на услуги по утилизации твердых бытовых отходов, руб./м ³ | | | |
|----------|---|---|-------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| | | Для бюджетных и прочих потребителей (без учета НДС) | | Для населения (с учётом НДС) | |
| | | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | с 01.07.2014 по 31.12.2014 | с 01.01.2014 по 30.06.2014 | с 01.07.2014 по 31.12.2014 |
| 1 | Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство» г. Болотное (ОГРН 1115476114940, ИНН 5413113566) | 35,00* | 36,00* | 35,00* | 36,00* |

* НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации)

3. Установить, что указанный тариф соответствует критериям доступности, утвержденным приказом Департамента по тарифам Новосибирской области от 28.02.2013 № 12.

Жудикова Н.Н. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

МУП "Ачинское жилищно-коммунальное хозяйство" Ачинского сельского поселения Бодотинского района
Отклонение от предложения ТСО:

| Наименование показателя | ед.изм. | Расходы на период регулирования по | | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
|--|-----------|------------------------------------|--------------------|---------------------|--|
| | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | |
| Нет | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1025,54 | 689,41 | -5,05 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | тыс. руб. | 1025,54 | 689,41 | -5,05 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Объем топлива | т | 860,00 | 344,70 | -2,53 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 110,07 | 28,68 | -38,73 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 1265,00 | 213,04 | -735,05 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 382,03 | 64,34 | -221,98 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ) |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 485,00 | 130,40 | -160,63 | Экспертно согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 267,86 | 107,68 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 36,18 | 24,33 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 509,49 | 227,91 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 126,76 | 85,21 | 97,89 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 4914,04 | 1570,99 | 3850,48 | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 0,00 | 22,79 | 38,50 | В соответствии с НК РФ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 49,14 | 22,79 | 38,50 | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 4963,18 | 1594,56 | 3927,49 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,480 | 0,997 | 2,480 | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| Тариф | руб./Гкал | 2001,3 | 1599,4 | 1583,7 | |
| Динамика тарифа | | | 1,025 | 1,015 | |
| | | | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 206,4 | | 205,8 | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,365 | | 0,365 | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | МКП "Жилищно-коммунальные системы" МО Байкальского сельсовета | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|------------------------------------|--------------------|---------------------|--|------------|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планоые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | 2014 всего |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | Нет | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 2261,00 | 1352,08 | 908,92 | 2261,00 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Уголь | тыс. руб. | 2261,00 | 1352,08 | 908,92 | 2261,00 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки | |
| Объем топлива | т | 1130,50 | 676,04 | 454,46 | 1130,50 | Экспертно по п. 31 Основ | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 7,97 | 4,69 | 3,20 | 7,90 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 673,66 | 271,64 | 182,61 | 454,25 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 203,45 | 82,03 | 55,15 | 137,18 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ) | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 239,49 | 143,22 | 96,28 | 239,49 | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 408,00 | 190,60 | 165,25 | 355,86 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 362,52 | 216,79 | 145,73 | 362,52 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 505,45 | 296,07 | 200,18 | 496,25 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 432,59 | 221,82 | 149,12 | 370,94 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 5094,14 | 2778,94 | 1906,45 | 4685,39 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 41,90 | 20,95 | 20,95 | 46,85 | В соответствии с НК РФ | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 50,94 | 27,79 | 19,06 | 46,85 | По п. 28 МУ | |
| Товарная продукция: | тыс. руб. | 5145,08 | 2806,73 | 1925,51 | 4732,24 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,247 | 1,942 | 1,305 | 3,247 | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) | |
| тариф | руб./Гкал | 1584,6 | 1445,5 | 1475,2 | 1457,4 | | |
| Динамика тарифа | | | | 1,028 | 1,008 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т | 226,1 | | | 226,1 | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,166 | | | 0,166 | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

| Кольчанинский район на 2014 год | | МКП "Бартагавское ЖСК" | | Отклонение от предложения ТСО: | | |
|--|-----------|------------------------------------|--------------------|--------------------------------|------------------------|--|
| Наименование показателя | ед.изм. | Расходы на период регулирования по | | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | 2014 всего |
| Планоые расходы ТСО на период регулирования | | Нет | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1320,00 | 360,39 | 896,49 | -423,51 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | тыс. руб. | 1320,00 | 360,39 | 896,49 | -423,51 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Объем топлива | т | 660,00 | 180,19 | 448,24 | -211,76 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 5,52 | 2,04 | 5,08 | -0,44 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 744,00 | 232,32 | 577,92 | -166,08 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 224,69 | 70,16 | 174,53 | -50,16 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 33,10 | 13,31 | 33,10 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 380,00 | 44,04 | 60,60 | -319,40 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ |
| Целевые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 92,50 | 29,45 | 73,25 | -19,25 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 164,07 | 63,81 | 158,72 | -5,35 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 2963,87 | 815,52 | 1979,69 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 0,00 | 8,16 | 19,80 | | В соответствии с НК РФ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 29,64 | 8,16 | 19,80 | | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 3377,31 | 831,83 | 2019,28 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии тариф | тыс. Гкал | 1,319 | 0,530 | 1,319 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| Динамика тарифа | руб./Гкал | 2560,5 | 1505,5 | 1530,9 | | |
| | | | 1,042 | 1,017 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг.у.т | 286,4 | | 213,5 | | экспертно, п.31 Основ ценнообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,365 | | 0,113 | | экспертно, п.31 Основ ценнообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | МКП «Боровское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Боровского сельсовета | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|------------------------------------|--------------------|------------|--------------------------------|---|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планируемые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1620,00 | 765,82 | 514,82 | 1280,64 | -339,36 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | тыс. руб. | 1620,00 | 765,82 | 514,82 | 1280,64 | -339,36 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Объем топлива | т | 810,00 | 382,91 | 257,41 | 640,32 | -169,68 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 55,03 | 13,81 | 9,28 | 23,10 | -31,94 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 1300,24 | 345,60 | 232,32 | 577,92 | -722,32 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 425,40 | 104,37 | 70,16 | 174,53 | -250,87 | в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 330,80 | 35,82 | 24,08 | 59,90 | -270,90 | Экспертно согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 189,08 | 113,07 | 76,01 | 189,08 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ |
| Целевые расходы | тыс. руб. | 50,00 | 28,12 | 18,91 | 47,03 | -2,97 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 2275,00 | 19,75 | 56,05 | 75,80 | -2199,20 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 285,20 | 87,17 | 58,60 | 145,77 | -139,43 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 6530,76 | 1513,54 | 1060,23 | 2573,77 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 0,00 | 15,14 | 10,60 | 25,74 | | В соответствии с НК РФ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 65,31 | 15,14 | 10,60 | 25,74 | | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 6497,16 | 1543,81 | 1081,44 | 2625,25 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии тариф | тыс. Гкал | 1,713 | 1,024 | 0,689 | 1,713 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| Динамика тарифа | руб./Гкал | 3792,9 | 1507,1 | 1570,4 | 1532,5 | | |

| | | | | | | | |
|--|-----------|-------|--|--|-------|--|---------------------------------------|
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т | 222,2 | | | 222,5 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,365 | | | 0,252 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | | | | | | МКП "ДЕЗЖКУ" Варламовского МО | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|---|-----------|--|------------------------------------|--------------------|------------|---------------------|--|-----|--|--|--------------------------------|--|
| Наименование показателя | ед.изм. | Плановые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения | | | | | |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | | Нет | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1000,00 | 597,12 | 401,41 | 998,53 | -1,47 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | | | | | |
| Уголь | тыс. руб. | 1000,00 | 597,12 | 401,41 | 998,53 | -1,47 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | | | | | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки | | | | | |
| Объем топлива | т | 500,00 | 298,56 | 200,70 | 499,27 | -0,73 | Экспертно по п. 31 Основ | | | | | |
| Цена топлива (руб./т.), в том числе | | | | | 0,00 | 0,00 | | | | | | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 60,33 | 10,44 | 7,02 | 17,46 | -42,87 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | | | | | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 650,16 | 181,09 | 121,74 | 302,83 | -347,33 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ. | | | | | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 196,35 | 54,69 | 36,76 | 91,45 | -104,89 | | | | | | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ | | | | | |
| Ремонт и техобслуживание | тыс. руб. | 362,17 | 216,58 | 145,59 | 362,17 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ | | | | | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 363,17 | 217,18 | 145,99 | 363,17 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | | | | | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 224,50 | 58,34 | 79,25 | 137,59 | -86,91 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ | | | | | |
| Зарплаты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 261,80 | 80,95 | 54,42 | 135,37 | -126,43 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | | | | | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 3118,47 | 1416,39 | 992,19 | 2408,58 | | | | | | | |
| Единый налог для организаций с УСН | | | 14,16 | 9,92 | 24,09 | | В соответствии с НК РФ | | | | | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 31,18 | 14,16 | 9,92 | 24,09 | | По п. 28 МУ | | | | | |
| НВВ | тыс. руб. | 3149,66 | 1444,71 | 1012,03 | 2456,75 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,476 | 0,883 | 0,593 | 1,476 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) | | | | | |
| тариф | руб./Гкал | 2133,9 | 1636,8 | 1705,6 | 1664,5 | | | | | | | |
| Динамика тарифа | | | | 1,039 | 1,017 | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т | 201,3 | | | 201,3 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | | | | | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс.Гкал | 0,220 | | | 0,217 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | | | | | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | | | | | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | | | | | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | | | | | |

| Болотинский район на 2014 год | | МКП «Движение жилищно-коммунальное хозяйство» | | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|------------------------------------|--------------------|------------|---------------------|---|--|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планоые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | | |
| Нет | | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 840,00 | 413,35 | 277,87 | 691,22 | -148,78 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Уголь | тыс. руб. | 840,00 | 413,35 | 277,87 | 691,22 | -148,78 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки | |
| Объем топлива | т | 420,00 | 206,67 | 138,94 | 345,61 | -74,39 | Экспертно по п. 31 Основ | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 11,63 | 6,95 | 4,88 | 11,84 | 0,21 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 433,44 | 181,09 | 121,74 | 302,83 | -130,61 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 130,90 | 54,69 | 36,76 | 91,45 | -39,44 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 34,10 | 20,39 | 13,71 | 34,10 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 329,50 | 58,98 | 62,82 | 121,80 | -207,70 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 74,80 | 44,73 | 30,07 | 74,80 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Обязательственные расходы всего | тыс. руб. | 105,20 | 54,00 | 36,30 | 90,30 | -14,90 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 163,73 | 48,41 | 32,54 | 80,95 | -82,78 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 2123,30 | 882,59 | 616,70 | 1499,29 | | | |
| Единый налог для организаций с УСН | | | 8,83 | 6,17 | 14,99 | | В соответствии с НК РФ | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 21,23 | 8,83 | 6,17 | 14,99 | | По п. 28 МУ | |
| НВВ | тыс. руб. | 2144,53 | 900,24 | 629,03 | 1529,28 | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,934 | 0,559 | 0,375 | 0,934 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) | |
| тариф | руб./Гкал | 2296,1 | 1611,8 | 1675,3 | 1637,3 | | | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,040 | 1,016 | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т | 274,8 | | | 226,1 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,109 | | | 0,109 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

| Болотинский район на 2014 год | | МКП "Тепловодосети" (МО Егоровского с/с) | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|------------------------------------|--------------------|------------|--------------------------------|---|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планоые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | Нет | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1648,56 | 982,38 | 660,40 | 1642,78 | -5,78 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | тыс. руб. | 1648,56 | 982,38 | 660,40 | 1642,78 | -5,78 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Объем топлива | т | 824,28 | 491,19 | 330,20 | 821,39 | -2,89 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 13,58 | 8,12 | 5,46 | 13,58 | 0,00 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 916,30 | 345,60 | 232,32 | 577,92 | -338,38 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 329,94 | 104,37 | 70,16 | 174,53 | -155,41 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 249,50 | 149,20 | 100,30 | 249,50 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 177,88 | 106,38 | 71,51 | 177,88 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 436,68 | 220,22 | 205,13 | 425,35 | -11,33 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 327,34 | 110,26 | 74,12 | 184,37 | -142,97 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 4099,78 | 2026,52 | 1419,40 | 3445,92 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | | 20,27 | 14,19 | 34,46 | | В соответствии с НК РФ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 41,00 | 20,27 | 14,19 | 34,46 | | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 3998,29 | 2067,05 | 1447,78 | 3514,84 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии тариф | тыс. Гкал | 2,327 | 1,392 | 0,935 | 2,327 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| Динамика тарифа | руб./Гкал | 1718,2 | 1485,4 | 1547,7 | 1510,5 | | |
| | | | | 1,042 | 1,017 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 226,9 | | | 226,1 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,152 | | | 0,127 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | МКП «Коммунальные системы села Зудово» МО Зудовского сельсовета | | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|------------------------------------|--------------------|------------|---------------------|--|--|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планоые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | Нет | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1200,00 | 448,35 | 301,40 | 749,75 | -450,25 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Уголь | тыс. руб. | 1200,00 | 448,35 | 301,40 | 749,75 | -450,25 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки | |
| Объем топлива | т | 600,00 | 224,18 | 150,70 | 374,88 | -225,12 | Экспертно по п. 31 Основ | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 6,33 | 3,75 | 2,52 | 6,28 | -0,06 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 606,44 | 181,09 | 121,74 | 302,83 | -303,61 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ) | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 183,14 | 54,69 | 36,76 | 91,45 | -91,69 | Экспертно согласно п. 43 Основ | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 76,66 | 39,29 | 26,41 | 65,70 | -10,96 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 237,86 | 142,24 | 90,52 | 232,76 | -5,10 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 27,00 | 16,15 | 10,85 | 27,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 74,80 | 28,43 | 46,37 | 74,80 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 121,41 | 77,47 | 52,08 | 129,55 | 8,13 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 2533,65 | 991,46 | 688,66 | 1680,12 | | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 39,36 | 19,68 | 19,68 | 39,36 | | В соответствии с НК РФ | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 25,34 | 9,91 | 6,89 | 16,80 | | По п. 28 МУ | |
| НВВ | тыс. руб. | 2598,35 | 1021,06 | 715,23 | 1736,28 | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,146 | 0,685 | 0,461 | 1,146 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) | |
| тариф | руб./Гкал | 2267,3 | 1489,9 | 1552,5 | 1515,1 | | | |
| Динамика тарифа | | | | 1,042 | 1,017 | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 323,1 | | | 203,7 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,109 | | | 0,109 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

| Бологнинский район на 2014 год | | МКП "Коммунальные системы" МО Карасевского с/с | | | | | Обоснование отклонения | |
|--|-------------|--|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|---------------------|--|--|
| | | Расходы на период регулирования по | | | Отклонение от предложения ТСО: | | | |
| Наименование показателя | ед.изм. | Плановые расходы ТСО на период регулирования | | Расходы на период регулирования по | | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | 2014 всего | 2014 | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | Нет | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1539,04 | 618,69 | 1539,04 | 0,00 | | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Газ природный | тыс. руб. | 1539,04 | 618,69 | 1539,04 | 0,00 | | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Цена топлива | руб./тыс.м3 | 4830,63 | 4830,63 | 4830,63 | 0,00 | | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки транспортировки | |
| Объем топлива | тыс. м3 | 270,00 | 108,54 | 270,00 | 0,00 | | Экспертно по п. 31 Основ | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,00 | 10,00 | 24,87 | 24,87 | | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 237,63 | 91,30 | 227,12 | -10,51 | | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 71,77 | 27,57 | 68,59 | -3,17 | | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ. | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 125,03 | 50,26 | 125,03 | 0,00 | | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 432,00 | 133,12 | 258,28 | -173,72 | | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 501,50 | 187,83 | 467,25 | -34,25 | | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 180,14 | 58,22 | 144,83 | -35,31 | | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 3087,11 | 1177,01 | 2855,01 | | | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 16,78 | 11,77 | 28,55 | | | В соответствии с НК РФ | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 30,87 | 10,12 | 26,90 | | | По п. 28 МУ | |
| НВВ | тыс. руб. | 3117,98 | 1198,90 | 2910,46 | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии тариф | тыс. Гкал | 1,850 | 0,744 | 1,850 | | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) | |
| Динамика тарифа | руб./Гкал | 1685,4 | 1612,1 | 1573,2 | | | | |
| | | | 1,042 | 1,017 | | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг. у.т. | 156,5 | | 156,5 | | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс.Гкал | 0,051 | | 0,051 | | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

| Бологнинский район на 2014 год | | МУП "Дирекция единого заказчика ЖКУ" с. Корнилово Бологнинского района | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|--|------------------------------------|--------------------|------------|--------------------------------|---|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планоые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 900,00 | 411,13 | 276,38 | 687,51 | -212,49 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | тыс. руб. | 900,00 | 411,13 | 276,38 | 687,51 | -212,49 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Объем топлива | т | 450,00 | 205,56 | 138,19 | 343,75 | -106,25 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 371,62 | 6,96 | 4,68 | 11,63 | -359,99 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 342,00 | 159,93 | 107,51 | 267,44 | -74,56 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 103,28 | 48,30 | 32,47 | 80,77 | -22,52 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 113,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -113,00 | Экспертно согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 722,50 | 92,40 | 83,02 | 175,42 | -547,08 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 20,00 | 11,96 | 8,04 | 20,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 752,50 | 70,93 | 41,08 | 112,01 | -640,49 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 131,19 | 46,89 | 31,52 | 78,40 | -52,79 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 3456,10 | 848,49 | 584,70 | 1433,19 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 39,36 | 19,68 | 19,68 | 39,36 | | В соответствии с НК РФ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 34,56 | 8,48 | 5,85 | 14,33 | | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 3490,66 | 889,48 | 623,05 | 1512,52 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,946 | 0,566 | 0,380 | 0,946 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| тариф | руб./Гкал | 3689,9 | 1572,3 | 1638,3 | 1598,9 | | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,038 | 1,017 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 262,5 | | | 226,1 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,224 | | | 0,095 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Бологнинский район на 2014 год | | МКП "Коммунальщик" Кунгурского сельсовета Бологнинского района Новосибирской области | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|--|------------------------------------|--------------------|------------|--------------------------------|---|
| Наименование показателя | ед.изм. | Плановые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1142,86 | 654,92 | 440,27 | 1095,19 | -47,67 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | тыс. руб. | 1142,86 | 654,92 | 440,27 | 1095,19 | -47,67 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Объем топлива | т | 571,43 | 327,46 | 220,13 | 547,60 | -23,83 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 13,46 | 8,05 | 5,65 | 13,70 | 0,24 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 455,76 | 190,42 | 128,01 | 318,42 | -137,34 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 137,64 | 57,51 | 38,66 | 96,16 | -41,48 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 324,66 | 194,15 | 130,51 | 324,66 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 33,00 | 19,73 | 13,27 | 33,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 30,00 | 17,94 | 12,06 | 30,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 193,61 | 102,58 | 91,03 | 193,61 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 86,74 | 55,62 | 37,39 | 93,00 | 6,26 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 2417,73 | 1300,92 | 896,84 | 2197,76 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 21,73 | 10,86 | 10,87 | 21,73 | | В соответствии с НК РФ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 24,18 | 13,01 | 8,97 | 21,98 | | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 2441,91 | 1324,79 | 916,67 | 2241,46 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,473 | 0,881 | 0,592 | 1,473 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.л.9,18 МУ) |
| Тариф | руб./Гкал | 1657,8 | 1504,0 | 1548,1 | 1521,7 | | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,029 | 1,012 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 236,0 | | | 226,1 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс.Гкал | 0,180 | | | 0,180 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | МУП «Ояшинское жилищно-коммунальное хозяйство» МО Ояшинского сельсовета | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|--------------------|------------|---------------------|---|--------------------|
| Наименование показателя | ед.изм. | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | Плановые расходы ТСО на период регулирования | 1-е полугодие 2014 | | | | 2-е полугодие 2014 |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | Нет | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 914,29 | 567,89 | 381,76 | 949,65 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Уголь | тыс. руб. | 914,29 | 567,89 | 381,76 | 949,65 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки | |
| Объем топлива | т | 457,14 | 283,95 | 190,88 | 474,83 | Экспертно по п. 31 Основ | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 7,84 | 4,87 | 3,28 | 8,15 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 500,00 | 210,20 | 141,30 | 351,50 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 151,00 | 63,48 | 42,67 | 106,15 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 95,00 | 27,87 | 18,73 | 46,60 | Экспертно согласно п. 43 Основ | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 172,99 | 103,45 | 69,34 | 172,99 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 183,86 | 109,95 | 73,91 | 183,86 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 443,19 | 201,00 | 173,01 | 374,00 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 77,82 | 51,82 | 34,83 | 86,65 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 2545,98 | 1340,51 | 939,03 | 2279,54 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | | 13,41 | 9,39 | 22,80 | В соответствии с НК РФ | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 25,46 | 13,41 | 9,39 | 22,80 | По п. 28 МУ | |
| НВВ | тыс. руб. | 2571,44 | 1367,32 | 957,81 | 2325,13 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,193 | 0,825 | 0,555 | 1,380 | Предложение ТСО не обосновано, принято согласно п.22 Основ и п.п.9,18 МУ | |
| тариф | руб./Гкал | 2155,4 | 1656,9 | 1726,5 | 1684,9 | | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,035 | 1,017 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т | 213,3 | | | 213,3 | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,270 | | | 0,138 | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

| Болотинский район на 2014 год | | МКП «Тепло» МО Светлопольского сельсовета | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|---|--------------------|------------|---------------------|---|--------------------|
| Наименование показателя | ед.изм. | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | Планные расходы ТСО на период регулирования | 1-е полугодие 2014 | | | | 2-е полугодие 2014 |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1340,00 | 794,03 | 1327,81 | -12,19 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Уголь | тыс. руб. | 1340,00 | 794,03 | 1327,81 | -12,19 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки | |
| Объем топлива | т | 670,00 | 397,02 | 663,91 | -6,09 | Экспертно по п. 31 Основ | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 90,94 | 14,41 | 24,10 | -66,84 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 975,24 | 362,18 | 605,66 | -369,58 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 314,03 | 109,38 | 182,91 | -131,12 | | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 130,43 | 69,23 | 115,77 | -14,66 | Экспертно согласно п. 43 Основ | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 349,00 | 208,70 | 349,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 41 Основ | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 123,40 | 62,79 | 123,40 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 224,57 | 136,86 | 228,86 | 4,29 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 3547,61 | 1757,59 | 2957,51 | | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | | 17,58 | 29,58 | | В соответствии с НК РФ | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 35,48 | 17,58 | 29,58 | | По п. 28 МУ | |
| НВВ | тыс. руб. | 3935,57 | 1792,74 | 1223,92 | 3016,66 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,902 | 1,137 | 0,765 | 1,902 | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) | |
| тариф | руб./Гкал | 2069,2 | 1576,2 | 1600,7 | 1586,0 | | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,027 | 1,006 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 213,9 | | 213,9 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,236 | | 0,217 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

ОАО "Шанс"

Болотинский район на 2014 год

Отклонение от предложения ТСО:

Обоснование отклонения

| Наименование показателя | ед.изм. | Плановые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | Величина отклонения | Нет |
|--|----------------|--|------------------------------------|--------------------|---------------------|--|
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | | | | | | |
| Уголь | тыс. руб. | 1460,00 | 811,25 | 545,35 | 1356,60 | -103,40 |
| Цена топлива | тыс. руб. | 1460,00 | 811,25 | 545,35 | 1356,60 | -103,40 |
| Объем топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 |
| Вода на технологические цели | т | 730,00 | 405,62 | 272,68 | 678,30 | -51,70 |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 57,46 | 34,36 | 23,10 | 57,46 | 0,00 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 566,40 | 225,80 | 151,80 | 377,60 | -188,80 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 171,05 | 69,32 | 46,60 | 115,92 | -55,13 |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 18,60 | 11,12 | 7,48 | 18,60 | 0,00 |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 393,18 | 138,92 | 137,76 | 276,68 | -116,50 |
| Обложительные расходы всего | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 264,10 | 157,93 | 106,17 | 264,10 | 0,00 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 206,06 | 121,37 | 81,59 | 202,95 | -3,11 |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 3136,85 | 1570,07 | 1099,83 | 2669,90 | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 15,70 | 11,00 | 26,70 | |
| НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 15,70 | 11,00 | 26,70 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии тариф | тыс. руб. | 3136,85 | 1601,47 | 1121,83 | 2723,30 | |
| Динамика тарифа | тыс. руб./Гкал | 1,877 | 1,122 | 0,755 | 1,877 | |
| | руб./Гкал | 1671,2 | 1426,8 | 1486,7 | 1450,9 | |
| | | | 1,000 | 1,042 | 1,017 | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | 243,3 | | | 226,1 | экспертно, п.31 Основ ценнообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,171 | | | 0,171 | экспертно, п.31 Основ ценнообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | МУП "УК ЖКХ Болотинского района" | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-----------|--|--------------------|------------|---------------------|---------------------------------------|--------------------|
| Наименование показателя | ед.изм. | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения | |
| | | Плановые расходы ТСО на период регулирования | 1-е полугодие 2014 | | | | 2-е полугодие 2014 |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 1340,00 | 718,79 | 483,20 | 1201,99 | -138,01 | |
| Уголь | тыс. руб. | 1340,00 | 718,79 | 483,20 | 1201,99 | -138,01 | |
| Цена топлива | руб./т | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 2000,00 | 0,00 | |
| Объем топлива | т | 670,00 | 359,40 | 241,60 | 601,00 | -69,00 | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 57,46 | 19,71 | 13,83 | 33,54 | -23,91 | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 1022,60 | 420,15 | 282,44 | 702,60 | -320,00 | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 308,82 | 126,89 | 85,30 | 212,18 | -96,64 | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 779,60 | 429,14 | 288,49 | 717,63 | -61,97 | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 109,00 | 8,90 | 18,10 | 27,00 | -82,00 | |
| Целевые расходы | тыс. руб. | 25,00 | 0,00 | 10,05 | 10,05 | -14,95 | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 1112,29 | 3,34 | 30,53 | 33,87 | -1078,41 | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 234,43 | 80,90 | 54,39 | 135,29 | -99,14 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 4989,19 | 1807,82 | 1266,34 | 3074,16 | | |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 0,00 | 18,08 | 12,66 | 30,74 | | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 18,08 | 12,66 | 30,74 | | |
| НВВ | тыс. руб. | 5039,08 | 1834,94 | 1285,33 | 3120,27 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии тариф | тыс./Гкал | 1,844 | 1,103 | 0,741 | 1,844 | | |
| Динамика тарифа | руб./Гкал | 2732,7 | 1664,0 | 1733,9 | 1692,1 | | |
| | | 1,000 | 1,000 | 1,042 | 1,017 | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | | 319,0 | | | 291,0 | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Технологические потери т/з в тарифе | | 0,204 | | | 0,184 | экспертно, п.31 Основ ценообразования | |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) | |

| Болотнянский район на 2014 год | | МУП "Коммунальное хозяйство" г. Боготное | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-------------|---|------------------------------------|--------------------|------------|--------------------------------|--|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планные расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | |
| Нет | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | 13548,63 | 6178,52 | 4153,45 | 10331,97 | -3216,65 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | | 3594,32 | 1291,39 | 868,12 | 2159,51 | -1434,81 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Уголь | | 1790,00 | 1790,00 | 1790,00 | 3580,00 | 1790,00 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Цена топлива | руб./т | 2008,00 | 721,45 | 484,98 | 1206,43 | -801,57 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Объем топлива | т | 9954,31 | 4887,13 | 3285,33 | 8172,46 | -1781,84 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Газ природный | тыс. руб. | 4686,59 | 4687,42 | 4687,42 | 4687,42 | 0,83 | Факт на 01.09.2013 согласно договорам поставки |
| Цена топлива | руб./тыс.м3 | 1800,00 | 883,57 | 593,97 | 1477,53 | -322,47 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Объем топлива | тыс. м3 | 462,84 | 137,84 | 92,66 | 230,50 | -232,34 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 3079,20 | 1301,16 | 874,69 | 2175,86 | -903,34 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 1402,85 | 392,95 | 264,16 | 657,11 | -745,74 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ. |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 1806,80 | 585,80 | 393,80 | 979,60 | -827,20 | Экспертно согласно п. 43 Основ |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 1515,80 | 852,03 | 572,77 | 1424,80 | -91,00 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 1689,28 | 961,29 | 679,22 | 1640,51 | -48,77 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 4971,10 | 619,94 | 720,76 | 1340,70 | -3630,40 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Общхозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 1995,48 | 899,32 | 604,56 | 1503,88 | -491,61 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 30471,98 | 11928,85 | 8356,07 | 20284,93 | | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 0,00 | 119,29 | 83,56 | 202,85 | | В соответствии с НК РФ |
| Единый налог для организаций с УСН | тыс. руб. | 0,00 | 119,29 | 83,56 | 202,85 | | По п. 28 МУ |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 30471,98 | 12167,43 | 8523,20 | 20690,63 | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12,492 | 7,470 | 5,022 | 12,492 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 2439,3 | 1628,8 | 1697,2 | 1656,3 | | |
| тариф | руб./Гкал | 1,000 | 1,042 | 1,042 | 1,017 | | |
| Динамика тарифа | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе(уголь) | кг у.т | 376,3 | | | 226,1 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Удельный расход условного топлива в тарифе (газ) | кг у.т | 190,0 | | | 155,9 | | |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс.Гкал | 1,589 | 0,950 | 0,639 | 1,589 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | ЗАО "Болотинская гефретара" | | | | Отклонение от предложения ТСО: | |
|--|-------------|------------------------------------|--------------------|---|------------|--------------------------------|---|
| Наименование показателя | ед.изм. | Расходы на период регулирования по | | Планоые расходы ТСО на период регулирования | 2014 всего | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | | | |
| Да | | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 5871,19 | 3946,85 | 11072,82 | 9818,04 | -1254,78 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Газ природный | тыс. руб. | 5871,19 | 3946,85 | 11072,82 | 9818,04 | -1254,78 | В соответствии с принятыми ценой и объемом топлива |
| Цена топлива | руб./тыс.м3 | 3763,36 | 3763,36 | 4244,33 | 3763,36 | -480,97 | Факт на 01.09.2013 согласно договоров поставки |
| Объем топлива | тыс. м3 | 1560,09 | 1048,76 | 2608,85 | 2608,85 | 0,00 | Экспертно по п. 31 Основ |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 34,21 | 22,99 | 57,20 | 57,20 | 0,00 | В соответствии с принятыми ценой (установленными тарифами) и объемом воды на производство тепловой энергии (экспертно согласно п. 31 Основ) |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 664,14 | 446,46 | 1110,60 | 1110,60 | 0,00 | Согласно штатного расписания с учетом работы котельной в течение отопительного периода с применением индекса МЭРТ 1,048 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 203,89 | 137,06 | 340,95 | 340,95 | 0,00 | (30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ (с изменениями от 25.11.2009) и Федеральным законом от 28.11.2009 № 297-ФЗ). |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 267,10 | 179,56 | 658,60 | 446,66 | -211,94 | Экспертно согласно п. 43 Основ |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 2150,26 | 1445,50 | 3945,76 | 3595,76 | -350,00 | С учетом уточнений согласно п. 41 Основ |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 1221,12 | 863,89 | 2623,86 | 2085,01 | -538,85 | С учетом уточнений согласно п. 44 Основ |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 1297,52 | 810,38 | 2107,90 | 2107,90 | 0,00 | По расчету ТСО согласно п. 44 Основ |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 982,82 | 660,69 | 1767,95 | 1643,51 | -124,44 | В соответствии с принятым объемом электроэнергии (экспертно по п. 31 Основ) и представленными счетами-фактурами с применением индекса МЭРТ 1,072 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 12692,26 | 8513,38 | 22417,22 | 21205,63 | | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 277,14 | 205,32 | 224,17 | 482,45 | | |
| НВВ | тыс. руб. | 12969,39 | 8718,70 | 22641,39 | 21688,09 | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,631 | 7,146 | 17,777 | 17,777 | | По расчету ТСО (п.22 Основ и п.п.9,18 МУ) |
| тариф | руб./Гкал | 1220,0 | 1220,0 | 1273,6 | 1220,0 | | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | | 1,000 | | |
| экспертно, п.31 Основ ценообразования | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | 0,305 | 0,205 | 0,510 | 0,510 | | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

| Болотинский район на 2014 год | | ГБУССО НСО "Болотинский психоневрологический интернат" (дело открыто по инициативе органа регулирования) | | | | |
|--|-----------|--|------------------------------------|--------------------|------------|---------------------------------------|
| Наименование показателя | ед.изм. | Планные расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | | Величина отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | 2014 всего | |
| Да | | | | | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 2791,18 | 1876,35 | 4667,53 | 0,00 |
| Уголь | тыс. руб. | 0,00 | 2791,18 | 1876,35 | 4667,53 | 0,00 |
| Цена топлива | руб./т | 0,00 | 1694,69 | 1694,69 | 1694,69 | 0,00 |
| Объем топлива | т | 0,00 | 1647,02 | 1107,19 | 2754,21 | 0,00 |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,00 | 193,57 | 130,13 | 323,70 | 0,00 |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 0,00 | 437,13 | 293,86 | 730,99 | 0,00 |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 0,00 | 132,01 | 88,75 | 220,76 | 0,00 |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 0,00 | 12,95 | 8,71 | 21,66 | 0,00 |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 0,00 | 110,87 | 74,53 | 185,40 | 0,00 |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 0,00 | 141,62 | 95,21 | 236,83 | 0,00 |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 0,00 | 467,19 | 314,06 | 781,25 | 0,00 |
| Итого расходы | тыс. руб. | 0,00 | 4286,54 | 2881,59 | 7168,13 | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 42,87 | 28,82 | 71,68 | |
| НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 4329,40 | 2910,40 | 7239,81 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,000 | 4,545 | 3,055 | 7,600 | |
| тариф | руб./Гкал | | 952,6 | 952,6 | 952,6 | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,000 | 1,000 | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | | 0,0 | 315,1 | 315,1 | 315,1 | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | | 0,000 | 0,551 | 0,370 | 0,921 | экспертно, п.31 Основ ценообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

В соответствии с п. 14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения дело об установлении тарифа на тепловую энергию открыто исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Для данной организации тариф на 2014 год принят с календарной разбивкой без изменений относительно 31.12.2013 года.

По п. 28 МУ

| Болотнинский район на 2014 год | | МУП "Уют" с. Новобибеево (дело открыто по инициативе органа регулирования) | | | | Отклонение от предложения ТСО: |
|--|-----------|--|------------------------------------|--------------------|---------------------|--|
| Наименование показателя | ед.изм. | Плановые расходы ТСО на период регулирования | Расходы на период регулирования по | | Величина отклонения | Обоснование отклонения |
| | | | 1-е полугодие 2014 | 2-е полугодие 2014 | | |
| Является ли организация плательщиком НДС | | | | | | Нет |
| Расходы на топливо всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 183,72 | 123,50 | 307,22 | |
| Уголь | тыс. руб. | 0,00 | 183,72 | 123,50 | 307,22 | |
| Цена топлива | руб./т | 0,00 | 2211,45 | 2211,45 | 2211,45 | |
| Объем топлива | т | 0,00 | 83,08 | 55,85 | 138,92 | |
| Вода на технологические цели | тыс. руб. | 0,00 | 5,57 | 3,75 | 9,32 | |
| Основная оплата труда производственных рабочих | тыс. руб. | 0,00 | 93,89 | 63,12 | 157,01 | |
| Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих | тыс. руб. | 0,00 | 28,36 | 19,06 | 47,42 | |
| Амортизация производственного оборудования | тыс. руб. | 0,00 | 7,73 | 5,19 | 12,92 | |
| Ремонты и техобслуживание | тыс. руб. | 0,00 | 61,38 | 41,26 | 102,64 | |
| Цеховые расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| Общехозяйственные расходы всего | тыс. руб. | 0,00 | 72,28 | 48,59 | 120,87 | |
| Затраты на покупку электрическую энергию на технологические цели | тыс. руб. | 0,00 | 27,76 | 18,66 | 46,42 | |
| Итого расходы | тыс. руб. | 0,00 | 480,69 | 323,14 | 803,83 | |
| Валовая прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 4,81 | 3,23 | 8,04 | По п. 28 МУ |
| НВВ | тыс. руб. | 0,00 | 487,28 | 327,57 | 814,84 | |
| Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,000 | 0,234 | 0,157 | 0,391 | |
| тариф | руб./Гкал | | 2084,0 | 2084,0 | 2084,0 | |
| Динамика тарифа | | | 1,000 | 1,000 | 1,000 | |
| Удельный расход условного топлива в тарифе | кг у.т. | | | | 216,3 | экспертно, п.31 Основ ценнообразования |
| Технологические потери т/з в тарифе | тыс. Гкал | | | | 0,047 | экспертно, п.31 Основ ценнообразования |
| Норматив запаса топлива в тарифе | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/з | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив технологических потерь т/н | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |
| Норматив удельного расхода топлива | | | | | | не установлен (нет обращения ТСО) |

В соответствии с п. 14 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения дело об установлении тарифа на тепловую энергию открыто исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Для данной организации тариф на 2014 год принят с календарной разбивкой без изменений относительно 31.12.2013 года.