**ИНФОРМАЦИЯ**

**г. Стерлитамак 09.11. 2012г.**

Настоящая информация содержит сведения об организации, осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения:

**Закрытое акционерное общество «Первая Сетевая Компания»**

в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2009 года № 1140 «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющими деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии»

**1) Общая информация об организации:**

а) фирменное наименование юридического лица: Закрытое акционерное общество «Первая Сетевая Компания»

руководитель: Генеральный директор Уласевич Евгений Викторович

б) свидетельство о государственной регистрации: ОГРН 1110268004384 присвоен 13.12.2011г. Инспекцией Федеральной налоговой службы по городу Стерлитамаку Республики Башкортостан

в) юридический и почтовый адрес: 453130, город Стерлитамак, улица Гоголя, 124

контактные телефоны: (3473) 23-54-77

адрес электронной почты: zaopsk1@yandex.ru

г) режим работы: понедельник – пятница, с 8-30 до 17-30, перерыв с 13-00 до 14-00, Суббота, Воскресенье - выходной

**2) Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам):**

а) об утвержденном тарифе на тепловую энергию:

Постановлением Государственного комитета РБ по тарифам № 284 от 22.10.2012г., установлен тариф на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Первая Сетевая Компания» в поселке Шах-Тау городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан с момента вступления в силу по 31.12.2012 г.:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Услуга | Тариф на тепловую энергию | Период действия |
| 1. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | |
| одноставочный руб./Гкал. | 697,96 | с 01.01.2013г. по 30.06.2013 г. |
| Население, (тарифыв указываются с учетом НДС)\* | | |
| одноставочный руб./Гкал. | 823,59 | с 01.01.2013г. по 30.06.2013 г. |
| 2. Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии | | |
| одноставочный руб./Гкал. | 782,41 | с 01.07.2013г. по 31.12.2013 г. |
| Население, (тарифыв указываются с учетом НДС)\* | | |
| одноставочный руб./Гкал. | 923,24 | с 01.07.2013г. по 31.12.2013 г. |

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

Указанное постановление вступает в силу после прохождения государственной регистрации в Министерстве Юстиции РБ и последующего опубликования в источнике официального опубликования - газетах «Республика Башкортостан», «Башкортостан», «Кызыл Тан».

б) надбавки к тарифам на передачу тепловой энергии - отсутствуют;

в) надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей - отсутствуют;

г) надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии - отсутствуют;

д) тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения - отсутствуют;

е) тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения - отсутствуют.

**3) Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности):**

а) вид регулируемой деятельности – производство тепловой энергии;

б) **выручка от регулируемой деятельности с 01.01.2013г. по 30.06.2013 г.:**

- производство тепловой энергии – **15 265,78** тыс. рублей (без НДС) и **18 013,62** тыс. рублей (с НДС).

в) себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности:

услуга теплоснабжение – **15 265,78** тыс. рублей, в том числе:

- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) – отсутствуют;

- расходы на топливо, используемого в технологических целях, с указанием средневзвешенной стоимости 1м3 и объема приобретения природного газа ГОСТ 5542-87 – объем 2 977,82 тыс. м3, 3,452 руб./м3, - **10 280,43** тыс. рублей, аварийное топливо – ДТ – объем 2 тонны, цена за тонну- 25,00 тыс. руб., - **50,00** тыс. рублей;

- расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт х ч и объеме приобретения электрической энергии – объем 547,90 тыс. кВт/час, 2,84 руб./кВт/ч, - **1 556, 02** тыс. рублей;

- расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе (собственные нужды) – объем 0,929 тыс.м3, 6,16 руб.м3, - **5,72** тыс.рублей;

- расходы на услуги водоотведения (технологический процесс и собственные нужды – объем 0,703 тыс.м3, 5,74 руб.м3, - **4,04** тыс.рублей;

- расходы на химреагенты (соль), используемые в технологическом процессе – объем 0,021 тыс. тонн, 1,6 тыс.руб./тонна, - **33,60** тыс. рублей;

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – **1 406,26** тыс. рублей;

- расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе - отсутствуют;

- общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды – **431,09**тыс. рублей;

- общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды - **1039,85** тыс. рублей;

- расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств – **80,00** тыс. рублей;

- расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса – **378,77** тыс. рублей.

г) валовая прибыль от услуг по регулируемому виду деятельности - отсутствует;

д) чистой прибыли по регулируемому виду деятельности - отсутствует;

е) стоимость основных фондов по договорам аренды составляет – 39 962,30тыс. рублей. Стоимость основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) из эксплуатации – не окончательная и будет изменена согласно формы №ОС -1б.

ж) информация о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему нами не раскрывается, ввиду того, что деятельность ЗАО «ПСК» начата 01.06.2012г.

з) установленная мощность 12,966 Гкал/ч;

и) присоединенная нагрузка 7,089 Гкал/час;

к) объем вырабатываемой тепловой энергии – 21,92 тыс. Гкал;

л) объем покупаемой тепловой энергии – 0 тыс. Гкал;

м) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе об объемах, отпущенных по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) – 21,872 тыс. Гкал;

н) технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям – 0,14%;

о) протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) – отсутствует;

п) протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) – 0,082 км;

р) количество теплоэлектростанций – отсутствует;

т) количество тепловых пунктов – отсутствует;

у) среднесписочная численности основного производственного персонала – 8 человек;

ф) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 157,6 кг у.т./Гкал;

х) удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 0,025 тыс. кВт.ч/Гкал;

ц) удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 0,82 м3/Гкал.

**выручка от регулируемой деятельности с 01.07.2013г. по 31.12.2013 г.:**

- производство тепловой энергии – **16 189,33** тыс. рублей (без НДС) и **19 103,41** тыс. рублей (с НДС).

в) себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности:

услуга теплоснабжение – **16 189,33** тыс. рублей, в том числе:

- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность) – отсутствуют;

- расходы на топливо, используемого в технологических целях, с указанием средневзвешенной стоимости 1м3 и объема приобретения природного газа ГОСТ 5542-87 – объем 2 977,82 тыс. м3, 3,839 руб./м3, - **11 434,56** тыс. рублей;

- расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт х ч и объеме приобретения электрической энергии – объем 547,90 тыс. кВт/час, 2,99 руб./кВт/ч, - **1 640, 66** тыс. рублей;

- расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе (собственные нужды) – объем 0,929 тыс.м3, 6,35 руб.м3, - **5,90** тыс.рублей;

- расходы на услуги водоотведения (технологический процесс и собственные нужды – объем 0,703 тыс.м3, 5,98 руб.м3, - **4,20** тыс.рублей;

- расходы на химреагенты (соль), используемые в технологическом процессе – объем 0,021 тыс. тонн, 1,640 тыс.руб./тонна, - **34,44** тыс. рублей;

- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала – **1 480,65** тыс. рублей;

- расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе - отсутствуют;

- общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды – **431,09** тыс. рублей;

- общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды – **759,59** тыс. рублей;

- расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств – **10,00** тыс. рублей;

- расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса – **388,24** тыс. рублей.

г) валовая прибыль от услуг по регулируемому виду деятельности - отсутствует;

д) чистой прибыли по регулируемому виду деятельности - отсутствует;

е) стоимость основных фондов по договорам аренды составляет – 39 962,30тыс. рублей. Стоимость основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) из эксплуатации – не окончательная и будет изменена согласно формы №ОС -1б.

ж) информация о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему нами не раскрывается, ввиду того, что деятельность ЗАО «ПСК» начата 01.06.2012г.

з) установленная мощность 12,966 Гкал/ч;

и) присоединенная нагрузка 7,089 Гкал/час;

к) объем вырабатываемой тепловой энергии – 21,92 тыс. Гкал;

л) объем покупаемой тепловой энергии – 0 тыс. Гкал;

м) объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе об объемах, отпущенных по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) – 21,872 тыс. Гкал;

н) технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям – 0,14%;

о) протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) – отсутствует;

п) протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) – 0,082 км;

р) количество теплоэлектростанций – отсутствует;

т) количество тепловых пунктов – отсутствует;

у) среднесписочная численности основного производственного персонала – 8 человек;

ф) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 157,6 кг у.т./Гкал;

х) удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 0,025 тыс. кВт.ч/Гкал;

ц) удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть – 0,82 м3/Гкал.

**4) Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества:**

а) количество аварий на системах теплоснабжения – 0 единиц на км.;

б) общее количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и о количестве потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии – 0 часов;

в) общее количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях – 0 часов.

**5) Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации:**

На момент опубликования настоящей информации ЗАО «ПСК» в инвестиционных программах, предусмотренных п.16 Постановления №1140, не участвует.

**6) Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения:**

а) количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения – 1;

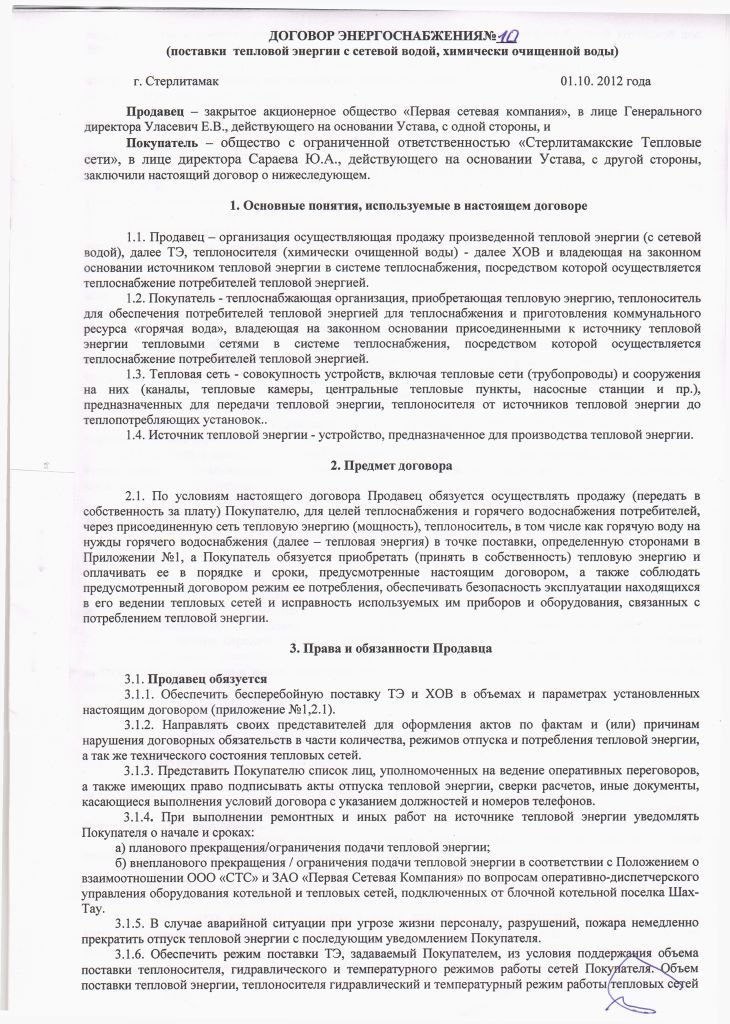
б) количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения -1;

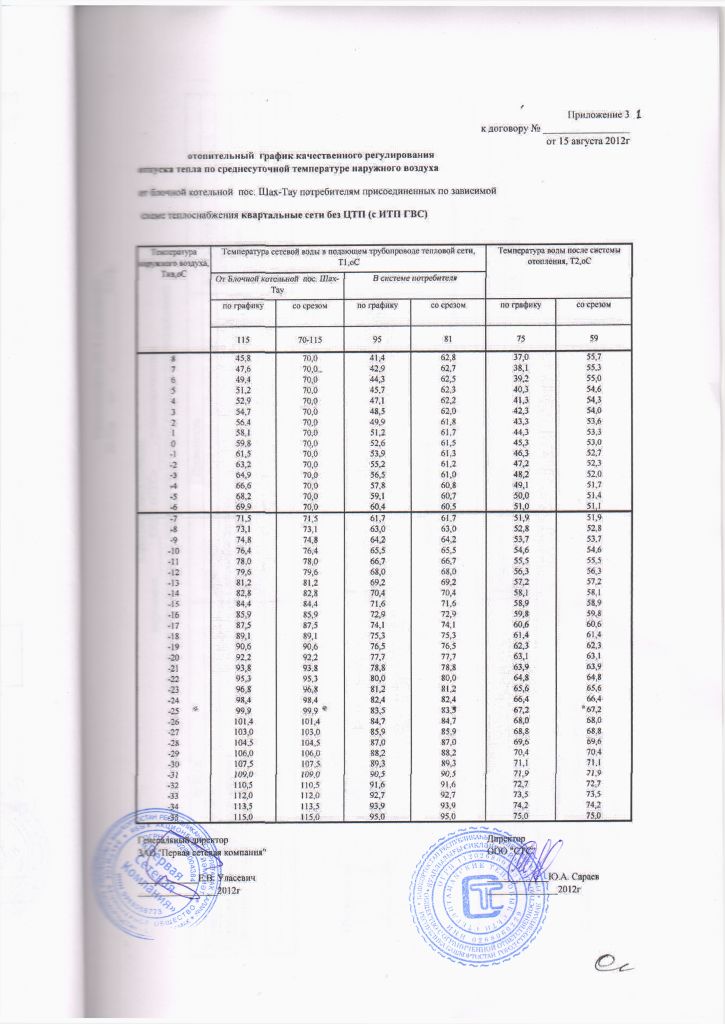
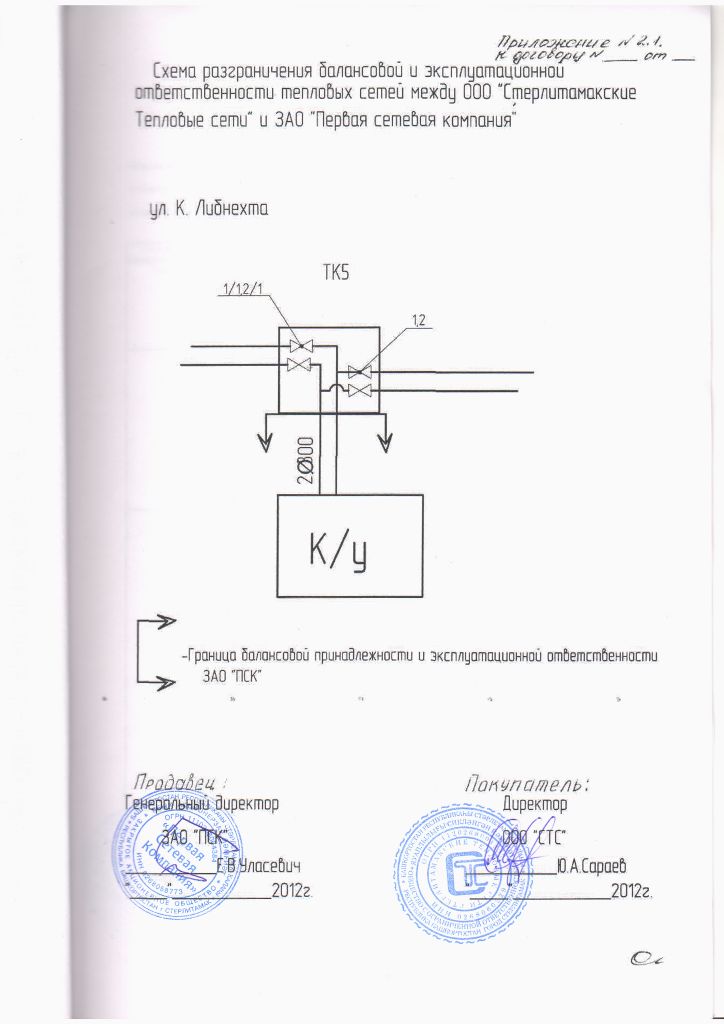
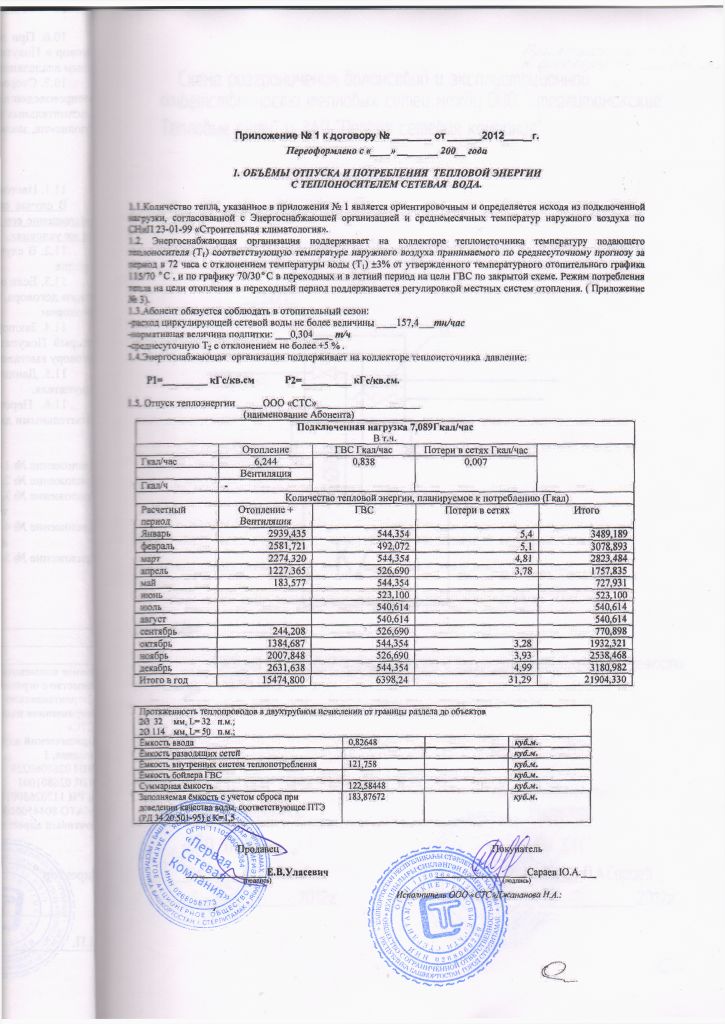
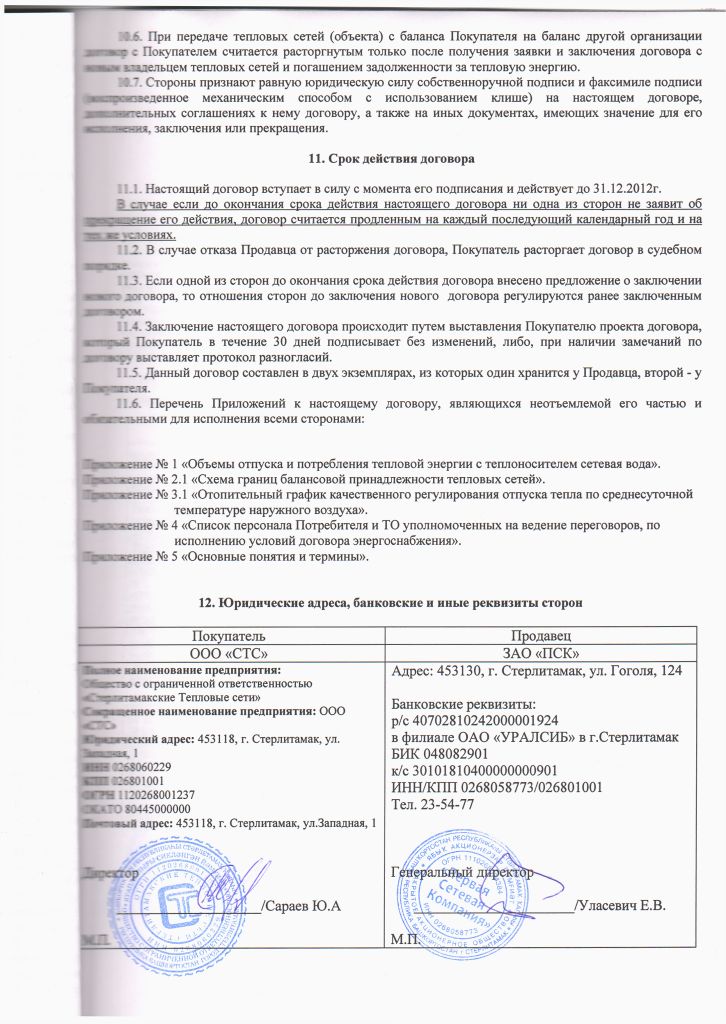
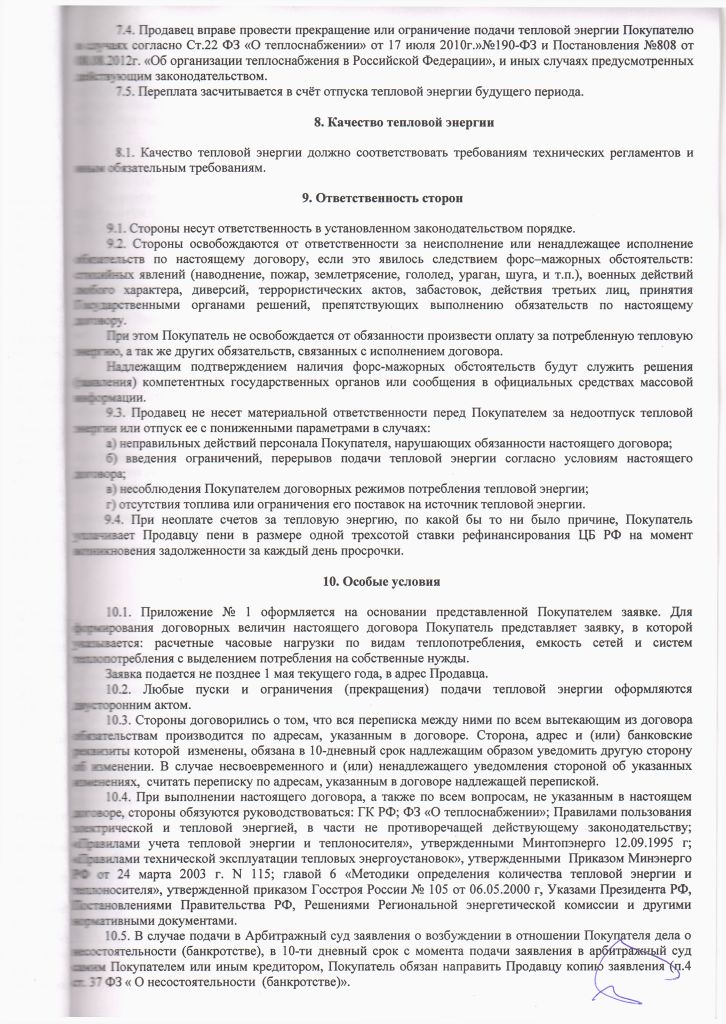
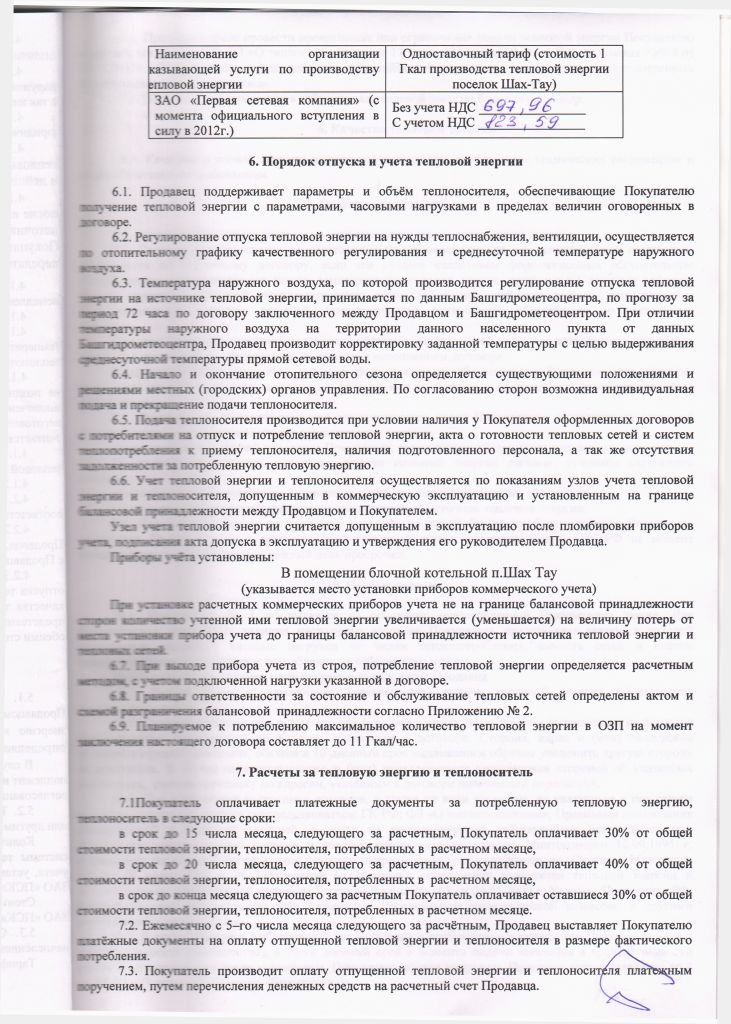
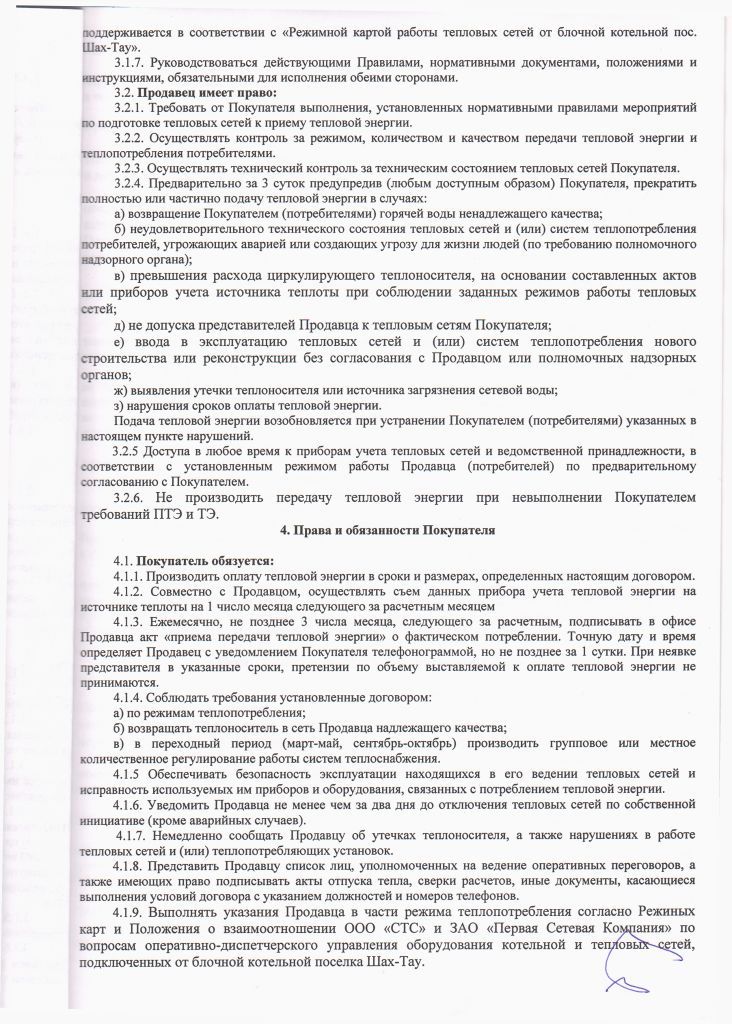
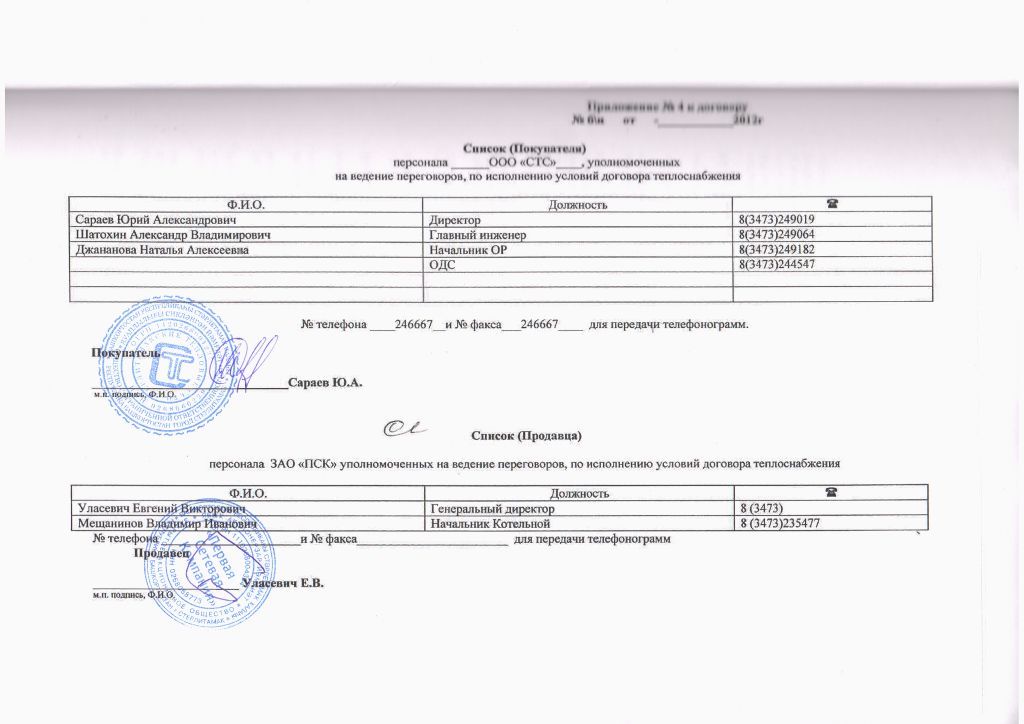
в) количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении -0;

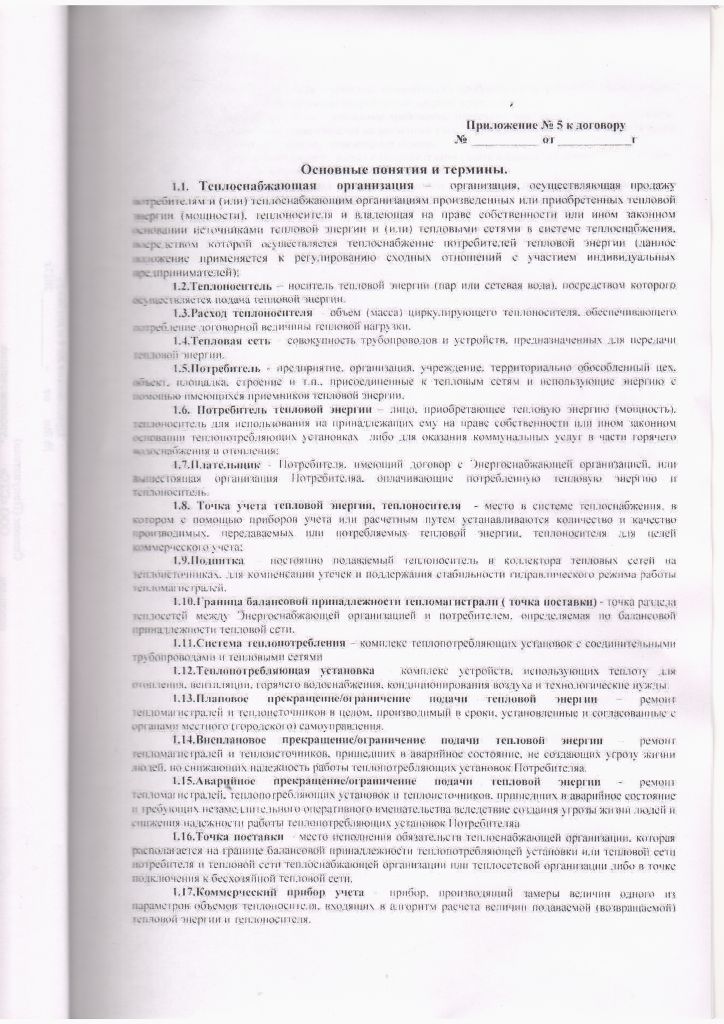
г) резерв мощности системы теплоснабжения – 12,966 Гкал./ч.

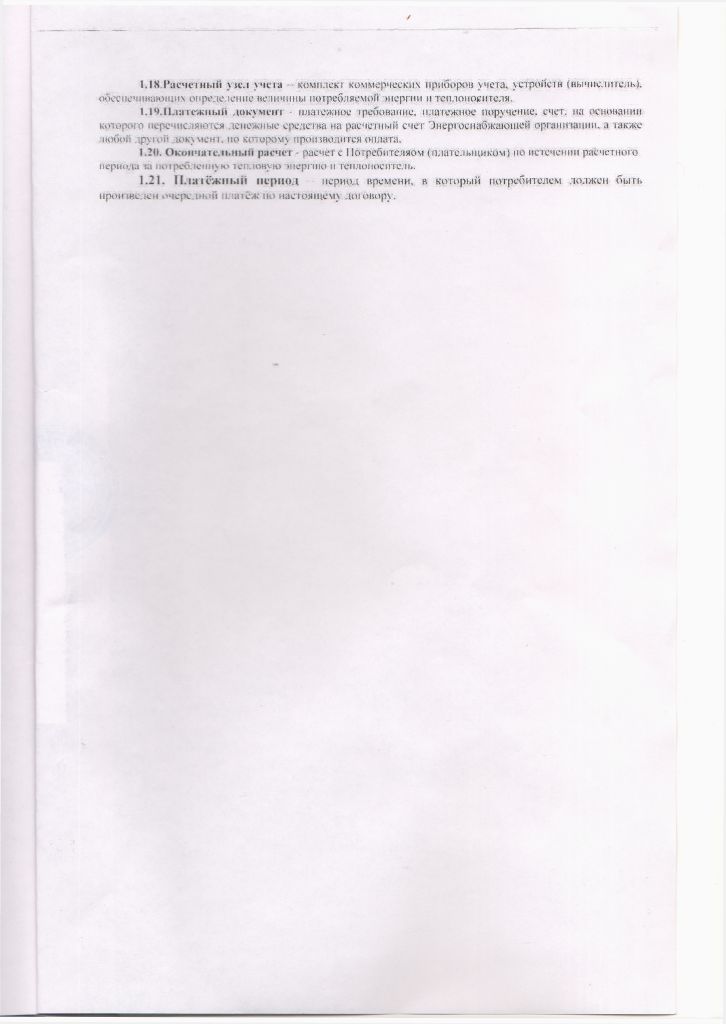
**7) Информация об условиях, на которых осуществляется оказание регулируемых услуг, содержит сведения об условиях публичных договоров оказания регулируемых услуг, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения.**

Договор оказания регулируемых услуг:



**** ****

****

**7) Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения:**

а) форма заявки на подключение к системе теплоснабжения - отсутствует;

б) перечень и формы документов, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения - отсутствуют;

в) описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении - отсутствует;

г) телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения - отсутствуют.

Пояснение: Отсутствие информации о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения объясняется тем, что ЗАО «ПСК» не участвует в инвестиционных программах, начало свою деятельность с 01.10.2012г. на существующих сетях с имеющимися подключенными потребителями. Подключение новых потребителей будет возможным для ЗАО «ПСК» только при участии в инвестиционных программах и только после утверждения соответствующих тарифов на подключение.

Главный экономист: Гармаш Е.И.

Тел./факс (3473) 23-54-77