ДОГОВОР ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_

г. Екатеринбург « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20…г

Открытое акционерное общество «Уральский завод химического машиностроения», именуемое в дальнейшем "Теплоснабжающая организация", в лице Генерального директора Гаврикова С.Н., действующего на основании Устава, с одной стороны,

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем "Потребитель", действующий на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор теплоснабжения (далее — Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА
   1. Теплоснабжающая организация (далее ТСО) отпускает Потребителю теплоэнергоресурсы: тепловую энергию в виде горячей воды и теплоноситель на нужды ГВС, для объекта, расположенного по адресу

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_** исходя из расчетных нагрузок:

* + - На отопление –\_\_\_ Гкал/час, при температуре наружного воздуха

-350С.

* + - На горячее водоснабжение – \_\_\_ Гкал/час

Плановый годовой объем потребления теплоэнергоресурсов составляет:

* + - … Гигакаллорий тепловой энергии
    - … м. куб. теплоносителя

и распределяется по месяцам, в соответствии с нормативной температурой наружного воздуха:



* 1. Местом исполнения обязательств ТСО является точка поставки, которая располагается на границе балансовой принадлежности тепловой сети Потребителя и тепловой сети ТСО. (Приложение №1 к настоящему Договору – Акт разграничения балансовой принадлежности).
  2. При исполнении обязательств по настоящему Договору, а также по вопросам, им не оговоренным, стороны обязуются руководствоваться Гражданским кодексом РФ; Федеральным законом «О теплоснабжении» от 27.07.2010 №190-ФЗ; Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»; постановлениями Правительства РФ; актами органов, осуществляющих государственное регулирование тарифов на тепловую энергию и теплоноситель; действующими Правилами учета тепловой энергии; Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок и иными нормативно-правовыми актами, действующими в области теплоснабжения.

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ
   1. ТСО обязуется:
      1. Отпускать Потребителю теплоэнергоресурсы в объеме, указанном в п.1.1 настоящего Договора.
      2. Поддерживать температуру теплоносителя в подающем трубопроводе в соответствии с Температурным графиком - Приложение № 2 к настоящему договору с отклонением не более ±3%.
      3. Обеспечить надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, правилами организации теплоснабжения, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.
      4. В случае отсутствия факта потребления теплоэнергоресурсов до получения уведомления от Потребителя о расторжении настоящего Договора обеспечивать резервную мощность.
      5. Письменно уведомлять Потребителя об изменении тарифов не менее чем за 20 дней до начала их применения.
   2. Теплоснабжающая организация имеет право:
      1. Требовать от Потребителя назначения в установленном порядке ответственного из числа специалистов организации за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок.
      2. Устанавливать порядок подключения к системе теплоснабжения в новом отопительном сезоне.
      3. Требовать от Потребителя своевременной оплаты поставленной тепловой энергии.
      4. В случае просрочки платежа, в том числе предварительной оплаты более 30 дней вводить ограничение (отключение) теплоснабжения Потребителя в порядке, установленном действующим законодательством.
2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ
   1. Потребитель обязуется:
      1. Оплачивать тепловую энергию в соответствие с п. 5.3 настоящего Договора.
      2. Обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителям ТСО к теплопотребляющим установкам для контрольных замеров параметров теплоносителя, снятия показаний приборов учета.
      3. Ежегодно производить ремонт, наладку теплопотребляющего оборудования, тепловых сетей и контрольно-измерительных приборов.
      4. Согласовывать с ТСО любые отключения и включения систем теплопотребления, а также работы по реконструкции тепловых сетей и систем теплопотребления.
      5. Обеспечить надежность теплопотребления в соответствии с требованиями технических регламентов, правилами организации теплоснабжения, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.
      6. Соблюдать режим теплоснабжения: обеспечить выполнение условий настоящего Договора, оговоренных пунктами 4.1.2, 4.1.3, 4.2.3
      7. Уведомлять ТСО об изменениях банковских реквизитов, юридического адреса, организационно-правовой формы, изменения прав на объект, изменении (продлении срока) единоличного исполнительного органа в пятидневный срок с момента изменения (окончания срока).
   2. Потребитель имеет право:
      1. Изменять количество принимаемой им энергии, определенное настоящим Договором, при условии согласования с ТСО величины потребления не позднее, чем за месяц до начала планируемого периода (месяца, квартала), а так же при условии возмещения им расходов, понесенных ТСО в связи с обеспечением подачи энергии не в обусловленном договором количестве.
      2. Заявлять ТСО об ошибках в платежных документах и требовать их исправления.
3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ И УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
   1. Сторонами устанавливается следующий режим потребления тепловой энергии:
      1. Система теплоснабжения – открытая.
      2. Превышение среднесуточной температуры возвращаемого теплоносителя относительно температурного графика не должно составлять более 5%.
      3. Максимальный расход теплоносителя на отопление (без учета ГВС) – 4,93 тонн/час.
      4. Использование теплоносителя на технологические цели не допускается.
      5. Для осуществления горячего водоснабжения температура теплоносителя преобразовывается до значений, установленных нормативными документами для горячего водоснабжения инженерным оборудованием Потребителя.
   2. Качество теплоснабжения по настоящему Договору соответствует следующим параметрам:
      1. Регулирование отпуска тепловой энергии – качественное по температурному графику 150-700С.
      2. Давление теплоносителя в точке поставки: Рпод.-5,0 кгс/см2, Робр.- 4,0 кгс/см2.
      3. Качество возвращаемого теплоносителя должно соответствовать техническим регламентам, правилам организации теплоснабжения, иным нормативным правовым актам.
   3. Коммерческий учет теплоэнергоресурсов, поставляемой по настоящему Договору, осуществляется путем его измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке поставки, расположенной на границе балансовой принадлежности (п. 1.2 настоящего Договора).
   4. При установке приборов учета не в точке поставки расчет за теплоэнергоресурсы производится с учетом нормативных потерь на участке сети от точки поставки до места установки приборов учёта. Расчет нормативных потерь – Приложение №3 к настоящему договору.
   5. Допуск в эксплуатацию узла учета "Потребителя" осуществляется представителем "ТСО" с учетом положений действующих Правил учета тепловой энергии в присутствии представителя "Потребителя", о чем составляется в 2-х экземплярах соответствующий акт, один из которых получает представитель "Потребителя", а второй - представитель ТСО.
   6. Учет тепловой энергии и теплоносителя на основе показаний приборов узла учета "Потребителя" осуществляется с момента ввода узла учета в эксплуатацию, в период, указанный в Акте.
   7. При выходе из строя приборов учета, с помощью которых определяются количество тепловой энергии и масса (или объем) теплоносителя, а также приборов, регистрирующих параметры теплоносителя, ведение учета тепловой энергии и массы (или объема) теплоносителя и регистрация его параметров на период не более 15 суток в течение года с момента приемки узла учета на коммерческий расчет осуществляются на основании показаний этих приборов, взятых за предшествующие выходу из строя 3 суток с корректировкой по фактической температуре наружного воздуха на период пересчета. В случае более 15 суток расчетным путем в соответствии с методикой – Приложение №4 к настоящему Договору.
   8. Потребитель обязан сообщить в ТСО о выходе из строя узла учета в двухдневный срок по телефону \_\_\_\_\_\_\_\_ и передать данные учета до момента их выхода из строя.
   9. После истечения срока действия Государственной поверки хотя бы одного из приборов узла учета, а так же при несвоевременном сообщении "Потребителем" о нарушении режима и условий работы узла учета и о выходе его из строя узел учета считается вышедшим из строя с момента его последней проверки "Теплоснабжающей организацией". В этом случае количество тепловой энергии, масса (или объем) теплоносителя и значения его параметров определяются ТСО на основании расчетных тепловых нагрузок, указанных в Договоре, и показаний приборов учета источника теплоты по методике расчёта количества фактически потреблённой тепловой энергии (Приложение № 4 к настоящему Договору).
   10. Потребитель несёт ответственность за сохранность установленных на теплофикационном вводе приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя и гарантирует их нормальную работу.
   11. Показания приборов учёта фиксируются Потребителем в журнале ежедневно. Отчёт за потреблённую тепловую энергию по приборам учёта предоставляется в ТСО ежемесячно в первый рабочий день месяца следующего за отчётным периодом по установленной форме (Приложение № 5 к настоящему Договору).
   12. В случае если Потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети, между Сторонами заключается договор на поддержание резервной мощности.
4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
   1. Стоимость теплоэнергоресурсов определяется тарифами, утвержденными Региональной Энергетической комиссией Свердловской области и на момент заключения договора составляют:
      1. тепловая энергия – …… руб. за 1 Гкал. без НДС.
      2. теплоноситель – ….. руб. за 1 м. куб. без НДС
   2. ТСО предупреждает Потребителя о повышении тарифов и вводит их в действие без предварительного согласования.
   3. Оплата Потребителем тепловой энергии производится предоплатой:

* 35 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа текущего месяца;
* 50 процентов плановой общей стоимости тепловой энергии, потребляемой в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа текущего месяца;

Плановая стоимость тепловой энергии принимается равной произведению договорного объема (п. 1.1 настоящего Договора) в расчетном периоде на действующий тариф, увеличенным на сумму НДС.

Окончательный расчет за фактически потребленные в истекшем периоде теплоэнергоресурсы, указанные в акте выполненных работ (услуг) с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за тепловую энергию в расчетном периоде, осуществляется в срок до 15-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае если объем фактического потребления теплоэнергоресурсов за истекший месяц меньше планового объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

* 1. Расчетным периодом является месяц.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

* 1. При нарушении Потребителем сроков оплаты, установленных п. 5.3 настоящего Договора, Потребитель уплачивает пени в размере 0,3% за каждый день просрочки.
  2. Потребитель несет ответственность за достоверность передаваемой отчетной информации. В случае обнаружения факта умышленного занижения объемов потребления, Потребитель оплачивает выявленную разницу по пятикратной стоимости теплоэнергоресурсов.
  3. При нарушении режима теплоснабжения, установленного п. 4.1.2 и п. 4.1.3 настоящего Договора, Потребителем возмещаются убытки, связанных с расходами на электроэнергию сетевых насосов для перекачки дополнительного объема воды в объеме ….. квт\*ч за каждую тонну теплоносителя сверх установленного п. 4.1.3 максимального расхода.
  4. За неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязанностей по настоящему Договору Стороны несут ответственность, установленную действующим законодательством Российской Федерации.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

* 1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами при заключении и исполнении настоящего Договора, разрешаются путем проведения переговоров, обмена письмами.
  2. При недостижении согласия по результатам переговоров и обмена письмами Стороны передают разногласия на разрешение Арбитражного суда с соблюдением претензионного порядка.
  3. При выполнении настоящего договора, а также во всех вопросах, не оговоренных данным договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

* 1. Стороны договорились распространить действие условий договора на отношения сторон возникшие с …….г. Окончание договора – ….. г.
  2. Договор считается ежегодно продленным, если за месяц до окончания срока действия не последует заявление одной из сторон об отказе от настоящего Договора или его пересмотре.
  3. При продлении договора количество отпускаемой тепловой энергии, максимальная часовая нагрузка и расход теплоносителя принимаются в соответствии с заблаговременно согласованной с ТСО заявкой Потребителя на соответствующий год. При отсутствии такой заявки указанные данные на новый срок принимаются ТСО в соответствии с настоящим Договором.
  4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

***«Потребитель» «Теплоснабжающая организация»***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Место нахождения:   |  |  | | --- | --- | | р/счет |  | | к/счет |  | |  | | | БИК |  | | ИНН |  | | ОГРНИП |  |   Почтовый адрес:  Тел. | **ОАО «Уралхиммаш»**  Место нахождения:  р/счет  к/счет  БИК  ИНН/КПП  ОГРН |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От «Теплоснабжающей организации»  ОАО «Уралхиммаш»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. Н. Гавриков  М.П. |  | от «Потребителя»  М.П. |

**Приложение № 1 к договору**

**№ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

АКТ

разграничения балансовой принадлежности и

эксплуатационной ответственности за содержание тепловых сетей

Границей разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между Теплоснабжающей организацией и Потребителем, является наружная сторона ограждения территории ОАО «Уралхиммаш».

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От «Теплоснабжающей организации»  ОАО «Уралхиммаш»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. Н. Гавриков  М.П. |  | от «Потребителя»  Индивидуальный предприниматель    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.А. Лобанов  М.П. |
|  |  |  |
|  |  |  |

**Приложение № 2 к договору**

**№ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**

отпуска тепловой энергии от котельной ОАО «Уралхиммаш»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Среднесуточная температура, оС | | | Среднесуточная температура, оС | | |
| наружного воздуха | воды в подающем трубопроводе, Т1 | воды в обратном трубопроводе, Т2 | наружного воздуха | воды в подающем трубопроводе, Т1 | воды в обратном трубопроводе, Т2 |
| 8 | 65 | 44 | -14 | 102 | 53 |
| 7 | 65 | 43 | -15 | 104 | 54 |
| 6 | 65 | 43 | -16 | 106 | 55 |
| 5 | 65 | 42 | -17 | 109 | 55 |
| 4 | 65 | 41 | -18 | 111 | 56 |
| 3 | 65 | 41 | -19 | 113 | 57 |
| 2 | 65 | 40 | -20 | 116 | 58 |
| 1 | 67 | 41 | -21 | 118 | 59 |
| 0 | 70 | 42 | -22 | 120 | 60 |
| -1 | 72 | 42 | -23 | 122 | 61 |
| -2 | 74 | 43 | -24 | 125 | 61 |
| -3 | 76 | 44 | -25 | 127 | 62 |
| -4 | 79 | 45 | -26 | 129 | 63 |
| -5 | 81 | 46 | -27 | 132 | 64 |
| -6 | 83 | 46 | -28 | 134 | 64 |
| -7 | 86 | 47 | -29 | 136 | 65 |
| -8 | 88 | 48 | -30 | 139 | 66 |
| -9 | 90 | 49 | -31 | 141 | 67 |
| -10 | 93 | 50 | -32 | 143 | 68 |
| -11 | 95 | 51 | -33 | 145 | 68 |
| -12 | 97 | 51 | -34 | 148 | 69 |
| -13 | 99 | 52 | -35 | 150 | 70 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От «Теплоснабжающей организации»  ОАО «Уралхиммаш»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. Н. Гавриков  М.П. |  | от «Потребителя»  Индивидуальный предприниматель    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.А. Лобанов  М.П. |
|  |  |  |
|  |  |  |

**Приложение № 3 к договору**

**№ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Расчёт величины нормативных потерь тепла**

**для наружных теплопроводов, находящихся**

**на эксплуатационной ответственности ИП Лобанов И.А.**

Протяжённость тепловой сети Dн=57мм ИП Лобанов от границы разграничения балансовой принадлежности до узла учета тепловой энергии (в двухтрубном исчислении) составляет L=120м.

Среднегодовая величина часовых эксплуатационных тепловых потерь (**Qт.п.**)в тепловой сети через теплоизоляцию при надземной прокладке определяется по формулам:

**Qпод. норм. = β ×** qн.п. **× L;**

**Qобр. норм. = β ×** qн.о. **× L;**

**Qт.п. = Qпод. норм. + Qобр. норм.**

где: Qпод., Qобр. – нормативные значения среднегодовых тепловых потерь за отопительный период через теплоизоляцию подающего и обратного трубопроводов, ккал/час;

qн.п., qн.о. – нормативные значения удельных тепловых потерь соответственно подающего и обратного трубопроводов при надземной прокладке теплосети, ккал/м\*час;

β – коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий потери тепла арматурой, опорами и компенсаторами, для надземной прокладки – 1,2.

**Нормы потерь тепла, ккал/м\*час,**

**изолированным водяным теплопроводом при надземной прокладке**

**с расчётной среднегодовой температурой наружного воздуха 5°С**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наружный диаметр трубопровода, мм | qн, ккал/м\*ч при среднегодовой температуре воды, °С | | | |
| 50 | 75 | 100 | 125 |
| 57 | 21 | 30 | 40 | 49 |

|  |
| --- |
| \*Примечание: Справочник. «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей», 3-е издание. Москва, 1988. |

Величина расчётных тепловых потерь в тепловой сети ИП Лобанов до узла учета тепловой энергии и теплоносителя за год составляет 62,4 Гкал.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Месяц | I | II | III | | IV | | V | IX | X | XI | XII | |
| Продолжительность отопительного периода | 31 | 28 | 31 | | 30 | | 8 | 8 | 31 | 30 | 31 | |
| Расчётные потери тепла, Гкал | 6,60 | 6,00 | 6,60 | | 6,40 | | 1,70 | 1,70 | 6,60 | 6,40 | 6,60 | |
| От «Теплоснабжающей организации»  ОАО «Уралхиммаш»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. Н. Гавриков  М.П. | | | | |  | | от «Потребителя»  Индивидуальный предприниматель    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.А. Лобанов  М.П. | | | | | |

**Приложение № 4 к договору**

**№ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |

**Методика расчёта количества фактически потреблённой**

**тепловой энергии (при отсутствии приборов учёта).**

1. Qв- количество тепловой энергии, потреблённой объектами промплощадки завода за расчётный период.

2. Qр- количество тепловой энергии, подлежащее распределению, рассчитывается по формуле:

Qр= Qв - ∑ Qп.у., где

3. ∑Qп.у. – суммарное фактическое потребление тепловой энергии потребителями, имеющими приборы учёта (принимается по справке Энергоснабжающей организации)

4. Нагрузки Потребителя на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (Qот.дог., Qвент.дог. – Гкал/ч; Gгвс дог. – т/сут) – из договора на пользование тепловой энергией между Энергоснабжающей организацией и Потребителем.

5. ∑Qот.дог., ∑Qвент.дог. – Гкал/ч; ∑Gгвс дог. – т/сут – суммарная подключённая нагрузка объектов промплощадки завода на отопление, вентиляцию и ГВС.

**Расчёт.**

1. Определение суммарного количества тепловой энергии, отпущенной на горячее водоснабжение (факт):

∑Qгвс факт.= ∑Gгвс факт. \* ( t гвс – t х.в.) \* n \* 10–3 , Гкал, где

∑Gгвс факт. – фактический расход сетевой воды на нужды горячего водоснабжения объектов промплощадки завода за расчётный период ;

t гвс – температура сетевой воды на выводе обратного трубопровода источника теплоты (t гвс =65˚С);

t х.в. - температура холодной воды, используемой для подпитки системы теплоснабжения на источнике теплоты (t х.в. =5˚С ).

1. Определение суммарного количества тепловой энергии, отпущенной на отопление и вентиляцию (факт):

∑Qо.в.факт. = Qр - ∑Qгвс факт., Гкал

1. Определение количества потреблённой тепловой энергии Потребителем:
   1. На отопление и вентиляцию:

Qо.в.факт. = ( Qот.дог. + Qвент.дог.) \* ∑Qо.в.факт. / (∑Qот.дог. + ∑Qвент.дог. )

* 1. На горячее водоснабжение :

Qгвс факт. = Gгвс дог. \* ∑Qгвс.факт. / ∑Gгвс дог.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От «Теплоснабжающей организации»  ОАО «Уралхиммаш»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. Н. Гавриков  М.П. |  | от «Потребителя»  Индивидуальный предприниматель    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.А. Лобанов  М.П. |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  | **Приложение № 5 к договору**  **№ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**Форма журнала учёта тепловой энергии.**

Название Потребителя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес объекта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Отчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_месяц \_\_\_\_\_\_\_г.

Договор №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Масса теплоносителя в трубопроводах узла учета, тонн | | ГВС тонн | Температура воды, оС | | Потребленная тепловая энергия, Гкал | Время работы узла учета, час |
| Gпод. | Gобр. | Тпод. | Тобр. |  |  |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |
| ―― |  |  |  |  |  |  |  |
| ―― |  |  |  |  |  |  |  |
| ―― |  |  |  |  |  |  |  |
| 30 |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого за месяц |  |  |  |  |  |  |  |

Ответственное лицо за учёт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От «Теплоснабжающей организации»  ОАО «Уралхиммаш»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С. Н. Гавриков  М.П. |  | от «Потребителя»  Индивидуальный предприниматель    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.А. Лобанов  М.П. |