

УТВЕРЖДАЮ:

Глава городского округа Верхотурский

_____ А.Г. Лиханов

от «____» _____ 2020 г.



ОТЧЁТ

о формировании топливно-энергетического баланса городского округа Верхотурский за 2019 год

Разработал:

Индивидуальный предприниматель

Гилязов В. Н.

(подпись)

М.П.

2020г

Оглавление

	ВВЕДЕНИЕ	3
	ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	4
	ОБЩАЯ ЧАСТЬ	5
РАЗДЕЛ 1	ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВЕРХОТУРСКИЙ	8
1.1	Основания для формирования топливно-энергетического баланса ГО Верхотурский.	8
1.2	Источники информации для формирования топливно-энергетического баланса ГО Верхотурский.	8
1.3	Общие положения.	9
1.4	Этапы формирования.	9
РАЗДЕЛ 2	ОДНОПРОДУКТОВЫЕ БАЛАНСЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ за 2019 год.	11
РАЗДЕЛ 3	СВОДНЫЙ БАЛАНС ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ за 2019 год.	19
РАЗДЕЛ 4	АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ СВОДНОГО ТЭБ.	21
Приложение 1	Исходные данные, предоставленные Администрацией ГО Верхотурский.	23
Приложение 2	Исходные данные, предоставленные Филиалом «Свердловский» ПАО «Т Плюс»	26
Приложение 3	Исходные данные, предоставленные ГУП СО «Газовые сети»	27
Приложение 4	Исходные данные, предоставленные АО «ЭнергосбыТ-Плюс»	28
Приложение 5	Информация по ООО «УралТЭК» с официального сайта ФАС	29
Приложение 6	Информация по ООО «Гефест» (газовые котельные) с официального сайта ФАС	32
Приложение 7	Информация по ООО «Гефест» (твёрдотопливные котельные) с официального сайта ФАС	35
Приложение 8	Копия письма от Свердловскстата №ЛС-68-05/1408-ДР	38
Приложение 9	Исходные данные, предоставленные Федеральной службой государственной статистики по Свердловской области.	39
	СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	46

ВВЕДЕНИЕ

Топливо-энергетический баланс (далее по тексту – ТЭБ) городского округа Верхотурский (далее по тексту – ГО Верхотурский) за 2019 год разработан во исполнение требований Федерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» и Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

ТЭБ ГО Верхотурский за 2019 год разработан Индивидуальным предпринимателем Гилязовым В.Н. в соответствии с муниципальным контрактом №63 от 12.03.2020г.

ТЭБ разработан в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 14.12.2011 №600 «Об утверждении Порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».

Цель работы:

- разработка ТЭБ ГО Верхотурский, определение показателей количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территории городского округа и их потребления;
- установление распределения энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей;
- определение эффективности использования энергетических ресурсов.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Термины.

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Сокращения.

ГВС – горячее водоснабжение.

ГО – городской округ;

кг.у.т. - килограмм условного топлива;

НДТ – наилучшие доступные технологии;

НТД – нормативно-техническая документация;

НВИЭ – нетрадиционные и возобновляемые источники энергии;

ТЭР – топливно-энергетический(-ие) ресурс(-ы);

ТЭБ – топливно-энергетический баланс;

ТВС – система теплоснабжения;

т.у.т. – тонна условного топлива;

ХВС - холодное водоснабжение.

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Административно-территориальное устройство.

Городской округ (ГО) Верхотурский входит в состав Свердловской области и расположен в 306 км к северу от областного центра - г. Екатеринбург. Административным центром ГО является г. Верхотурье. ГО Верхотурский образован 20 июля 1996г.

Площадь ГО – 4922 км². Протяженность округа с севера на юг составляет – 77 км, с запада на восток – 142 км. Округ граничит: с северной стороны – с Новолялинским ГО и Сосьвинским ГО; с юго-западной стороны – с Нижнетурьинским ГО, Красноуральским ГО и Нижнесалдинским ГО; с юго-восточной стороны – с Махневским ГО.

В состав городского округа входят 44 населённых пункта, где по состоянию на 2019г. проживает **16643** человек.

Распределение численности населения по населённым пунктам ГО приведено в таблице 1.

Таблица 1 Распределение численности населения по населённым пунктам ГО.

Наименование населённого пункта	Численность населения, чел
г. Верхотурье	8593
п. Привокзальный	4021
п. Калачик	418
Остальные (сельские) населённые пункты	3611

Экономика.

Производство представлено преимущественно лесозаготовительными и лесоперерабатывающими предприятиями. В настоящее время производственная деятельность различных направлений на территории ГО Верхотурский сосредоточена в основном в п. Привокзальный и г. Верхотурье.

Также на территории муниципального образования работают малые предприятия, которые занимаются различными видами экономической деятельности: производством хлеба и хлебобулочных изделий, молока, колбасных изделий и производством других пищевых и непищевых продуктов, предоставлением жилищно-коммунальных, транспортных и других услуг.

Социальная инфраструктура.

На территории ГО Верхотурский функционируют 14 дневных общеобразовательных учреждений.

Для дополнительного и эстетического образования детей, на территории округа имеется Центр детского творчества, станция юных натуралистов и Верхотурская детская школа искусств. В городе функционирует Верхотурский государственный историко-архитектурный музей - заповедник. Кроме того, образовательную деятельность на территории городского округа осуществляет Верхотурское профессиональное училище.

В сельской местности, в центрах территориальных управлений имеются сельские клубы и дома культуры.

Из муниципальных объектов здравоохранения на территории округа действует больничное учреждение – центральная районная больница (ЦРБ) Верхотурского района расположенная в г. Верхотурье. В структуре ЦРБ имеется поликлиника, станция скорой медицинской помощи. В сельской местности функционируют фельдшерско-акушерские пункты.

Климат.

Климатические характеристики, определённые в соответствии с СП131.13330.2018 «Строительная климатология» сведены в таблицу 2. Климат – континентальный.

Таблица 2 Климатические характеристики ГО Верхотурский.

Показатели	Единицы измерения	Базовые значения
Температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	°C	-36
Средняя температура наружного воздуха периода со среднесуточной температурой воздуха ниже +8°C	°C	-6,4
Продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха ниже +8 °C	сут.	233
Среднегодовая температура	°C	1,1
Абсолютная минимальная температура воздуха	°C	-52
Зона по строительно-климатическому районированию		1В
Зона влажности		нормальная

*-параметры приведены для станции наблюдения в г. Верхотурье.

Жилищный фонд.

Жилищный фонд на территории населённых пунктов ГО Верхотурский представлен в основном индивидуальной (1-2 этажа) жилой застройкой и малоэтажной блокированной жилой застройкой. Малоэтажные (2-3 этажа) многоквартирные дома в небольшом количестве имеются только в п. Привокзальный и г. Верхотурье. В п. Привокзальный также имеется один 5-и этажный МКД.

Транспортная инфраструктура.

Верхотурский ГО обслуживается двумя видами транспорта: автомобильным и железнодорожным.

Железнодорожная станция располагается в п. Привокзальный на железнодорожной линии федерального значения «Екатеринбург – Нижний Тагил – Серов».

Автотранспортные внешние связи г. Верхотурье очень ограничены, осуществляются в западном направлении – дорогой регионального значения - ул. Тракторная, которая имеет выход на автодорогу федерального значения «Екатеринбург – Нижний Тагил – Серов»; в восточном направлении - дорогой регионального значения «Верхотурье – Дерябино», осуществляющей связь города только с населёнными пунктами округа. В северном направлении внешняя автодорога доходит только до НПС «Сосновка» и ПС «Ступино».

Автодороги, связывающие населённые пункты округа и соседние города, имеют преимущественно асфальтобетонное покрытие. Речное и воздушное транспортное сообщение на территории округа отсутствует.

Топливо-энергетический комплекс и инженерная инфраструктура.

Описание инженерной инфраструктуры выполнено на основании сведений приведённых в схеме теплоснабжения и в схеме водоснабжения и водоотведения ГО Верхотурский.

Теплоснабжение.

На территории ГО Верхотурский функционируют девятнадцать централизованных систем теплоснабжения (далее СЦТ) в восьми населённых пунктах: девять СЦТ - в г. Верхотурье; четыре СЦТ – в п. Привокзальный; две СЦТ в с. Кордюково; по одной СЦТ в с. Дерябино, п. Карпунинский, с. Прокопьевская Салда и с. Красногорское. Три котельные в качестве основного топлива используют сетевой природный газ, остальные котельные твёрдотопливные (уголь, дрова). Централизованное теплоснабжение преимущественно предусмотрено для многоквартирного жилищного фонда, общественно-делового фонда и объектов соц-культ быта. Общая протяжённость сетей теплоснабжения в однострубно́м исчислении составляет порядка 71,5 км.

Водоснабжение и водоотведение.

Централизованное снабжение питьевой водой осуществляется только в семи населённых пунктах (*г. Верхотурье, п. Привокзальный, с. Красногорское, п. Калачик, с. Дерябино, п. Карпунинский и с. Кордюково*).

Централизованное водоотведение осуществляется только в п. Привокзальный и г. Верхотурье.

Централизованное горячее водоснабжение в населённых пунктах ГО Верхотурский не предусмотрено.

Электроснабжение.

Электрофицированы все населённые пункты ГО Верхотурский.

На территории ГО Верхотурский действует гидроэлектростанция (ГЭС) «Верхотурская», расположенная в п. Привокзальный. В состав генерирующего оборудования входят три гидрогенератора мощностью 3 МВА, 3 МВА и 3,125 МВА.

Газоснабжение.

Газоснабжение населённых пунктов ГО Верхотурский осуществляется сетевым природным газом с ГРС г. Новая Ляля. Кроме того, на территорию округа поставляется сжиженный газ в баллонах из г. Краснотурьинск.

По состоянию на 2020г.:

- практически полностью газифицирована заречная часть города Верхотурье;
- частично газифицирована центральная часть города Верхотурье;
- в п. Привокзальный заведён газопровод среднего давления;
- в п. Калачик газифицированы более 1/3 части частных домовладений;
- проведена экспертиза проекта газификации микрорайона «Химзавод», ведутся строительно-монтажные работы.

РАЗДЕЛ 1. ПОРЯДОК ФОРМИРОВАНИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВЕРХОТУРСКИЙ

1.1. Основания для формирования топливно-энергетического баланса ГО Верхотурский.

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований»;
- Муниципальный контракт №63 от 12.03.2020г. между Администрацией городского округа Верхотурский и Индивидуальным предпринимателем Гилязовым В.Н.

1.2. Источники информации для формирования топливно-энергетического баланса городского округа Верхотурский.

Для заполнения строк и граф баланса использованы исходные данные:

- ответ на запрос от Администрации ГО Верхотурский (исх. №2974 от 15.06.2020г.);
- ответ на запрос от ГУП СО «Газовые сети» (исх. №15/02-160 от 14.04.2020г.);
- ответ на запрос от АО «ЭнергосбыТ Плюс» (исх. №71306-0602-01/3510 от 07.04.2020г.);
- ответ на запрос от Филиала «Свердловский» ПАО «Т Плюс» (исх. №51305-01-0166 от 06.04.2020г.);
- информация о показателях хозяйственной и финансовой деятельности ООО «Урал-ТЭК» за 2019 год (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>);
- информация о показателях хозяйственной и финансовой деятельности ООО «Гефест» за 2019 год (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>).

Также использовалась официальная статистическая информация, предоставленная Свердловскстатом за 2019г. (исх. №В3-68-25/667-ДР от 26.05.2020г.), агрегированная по первичным статистическим данным следующих форм федерального статистического наблюдения:

- итоговые данные о потреблении топлива и тепловой энергии по видам экономической деятельности, запасах топлива на предприятиях потребителях, его отпуске населению определяются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения №4-ТЭР «Сведения об остатках, поступлении и расходе топливно-энергетических ресурсов, сборе и использовании отработанных нефтепродуктов»;
- итоговые данные о потреблении и распределении тепловой энергии определяются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения №1-ТЭП «Сведения о снабжении теплоэнергией».

По данным Свердловскстата, информация по форме федерального статистического наблюдения №11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, тепловой энергии и электрической энергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)» не может быть предоставлена в соответствии с Федеральным законом от 29.11.07г. № 282-ФЗ «Об

официальном статистическом учете и системе государственной статистики в РФ» в целях обеспечения конфиденциальности первичных статистических данных.

В соответствии с Федеральным планом статистических работ, утвержденных распоряжением Правительства РФ от 06.05.2008г. №671-р, формирование сводных данных по формам федерального статистического наблюдения №№ 1-вывоз, 4-запасы (срочная), 23-Н, 1 – нефтепродукт (срочная), 22-ЖКХ (сводная), 1-натура-БМ за 2019 год в разрезе муниципальных образований не предусмотрено.

Форма федерального статистического наблюдения №6-ТП отменена приказом Росстата от 04.09.2014г. №547.

На основании письма Управления Федеральной службы государственной статистики по Свердловской и Курганской области №ЛС-68-05/1408-ДР от 04.10.2018г. (см. приложение 8) статистическая информация об объемах поставок, реализации и потерь электрической энергии по муниципальным образованиям субъектов Российской Федерации не разрабатывается.

1.3. Общие положения.

Сводный баланс составлен на основе однопродуктовых энергетических балансов в форме таблицы по образцу согласно приложению №1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 г. № 600, объединяющей данные однопродуктовых энергетических балансов в сводный баланс, отражающий указанные данные в единых энергетических единицах.

Однопродуктовые энергетические балансы составлены в форме таблиц по образцу согласно приложению № 2 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 г. № 600, отражающие в натуральных единицах формирование предложения отдельных видов энергетических ресурсов или их однородных групп и их использование в процессах преобразования, передачи и конечного потребления энергетических ресурсов.

1.4. Этапы формирования

1.4.1 Сбор данных из отчетов по формам федерального статистического наблюдения и иных источников указанных в п.1.2.

1.4.2 Определение расхода энергии на производство промышленной продукции, необходимого агрегирования показателей по видам топлива.

1.4.3 Сравнительный анализ одноименных данных разных форм статистической отчетности, иной предоставленной информации и определение основных причин расхождений, способов взаимной увязки данных и отбор данных, подлежащих включению в баланс.

1.4.4 Разработка однопродуктовых балансов угля, сырой нефти, жидкого топлива, природного газа, прочих видов твердого топлива, электрической и тепловой энергии с минимизацией статистических расхождений.

- В однопродуктовый баланс угля включаются данные об угле, сланцах, угольном концентрате, коксе металлургическом, коксике и коксовой мелочи, продуктах переработки угля, отходящих газах, в том числе газе горючем искусственном доменном, газе горючем искусственном коксовом.
- В однопродуктовый баланс сырой нефти включаются данные о нефти, включая газовый конденсат.
- В однопродуктовый баланс нефтепродуктов включаются данные о нефтепродуктах, в том числе газе нефтеперерабатывающих предприятий сухом, газе сжиженном, автомобильном и авиационном бензине, керосинах, дизельном топливе, мазуте

топочном, топливе печном бытовом, мазуте флотском, газотурбинном и моторном топливе.

- В однопродуктовый баланс природного газа включаются данные о газе газовых и газоконденсатных месторождений и попутном газе нефтяных месторождений, а также метане, улавливаемом в угольных шахтах, и газе сточных вод.
- В однопродуктовый баланс прочего твердого топлива включаются данные о видах твердого топлива, в том числе о торфе, торфяных топливных брикетах и полубрикетах, дровах для отопления, твердых бытовых и промышленных отходах.
- В однопродуктовый баланс гидроэнергии и НВИЭ включаются данные об электрической энергии, произведенной на установках, использующих в качестве первичных ресурсов нетрадиционные и возобновляемые энергетические ресурсы, в том числе на гидравлических, геотермальных, солнечных, ветроэлектрических установках.
- В однопродуктовый баланс атомной энергии включаются данные об электрической и тепловой энергии, произведенной на атомных электростанциях.
- В однопродуктовый баланс электрической энергии включаются данные об электрической энергии, произведенной на электростанциях.
- В однопродуктовый баланс тепловой энергии включаются данные о тепловой энергии, произведенной тепловыми и атомными электростанциями, котельными, утилизационными установками, а также получаемой из геотермальных источников, нетрадиционных и возобновляемых источников энергии и предназначенной для потребления потребителями тепловой энергии.

1.4.5. Объединение данных однопродуктовых балансов в единый топливно-энергетический баланс.

Интеграция однопродуктовых балансов производства и потребления отдельных энергоносителей позволяет:

- отразить всю полноту взаимосвязей разных систем энергоснабжения и энергопотребления, учесть меру их взаимной дополняемости и заменяемости и тем самым повысить надежность прогнозирования параметров энергопотребления в отраслях и секторах экономики с учетом наличия конкуренции различных секторов экономики за энергетические ресурсы;
- в одной таблице отразить все важнейшие энергетические связи и пропорции: роль отдельных энергоресурсов в энергетическом балансе, роль отдельных секторов в потреблении отдельных энергоресурсов.

РАЗДЕЛ 2. ОДНОПРОДУКТОВЫЕ БАЛАНСЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ за 2019 год.

В соответствии с предоставленными данными (см. приложение 1) на территории ГО Верхотурский:

- нефтедобывающие и нефтеперерабатывающие предприятия отсутствуют;
- угледобывающие предприятия и предприятия по обогащению угля отсутствуют;
- теплоэлектростанции отсутствуют;
- теплоутилизационные установки отсутствуют;
- газовые хранилища отсутствуют;
- электростанции отсутствуют.

По причине отсутствия процессов производства, преобразования и использования сырой нефти и атомной энергии на территории ГО Верхотурский однопродуктовые балансы «Сырая нефть» и «Атомная энергия» не составлялись.

Однопродуктовые балансы нефтепродуктов, природного газа, электрической энергии, тепловой энергии, угля, прочих видов твердого топлива и гидроэнергии приведены, соответственно, в таблицах 3-9. (Прим.: подчёркнутые слагаемые в формулах относятся к текущей таблице).

Первичные данные по объёмам потребления нефтепродуктов предоставлены в метрах кубических. При расчётах приняты значения плотности нефтепродуктов: бензин – 0,75 тонн/м³; дизельное топливо – 0,85 тонн/м³.

Данные об объёмах поставки электроэнергии на территорию ГО Верхотурский и объёмах сетевых потерь за 2019 год не предоставлены. Статистическая информация об объёмах поставок, реализации и потерь электрической энергии по муниципальным образованиям субъектов Российской Федерации не разрабатывается (см. приложение 8).

Для выполнения расчётов использовалась программа «Microsoft-Excel».

Таблица 3 Однопродуктовый баланс «Нефтепродукты» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Нефтепродукты, тонны			Формула	Источник исходных данных	Нефтепродукты*, тут	Примечание
		бензин	дизельное топливо	мазут				
Производство энергетических ресурсов	1	0,0	0,0	0,0	—	см. п. 1 в приложении 1	0,0	нефтеперерабатывающая и нефтедобывающая промышленность отсутствует
Ввоз	2	277,0	199,0	0,0	(стр. 1010 и стр. 1030 в колонке 2)	см. прилож. 9 (табл 2)	701,3	
Вывоз	3	0,0	0,0	0,0	—	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	
Изменение запасов	4	14,0	46,0	0,0	стр. 1010 и стр. 1030 (кол. 1 - кол. 10)	см. прилож. 9 (табл 2)	87,6	
Потребление первичной энергии	5	291,0	245,0	0,0	<u>стр1+стр2+стр3+стр4</u>	—	788,8	
Статистическое расхождение	6	0,0	0,0	0,0	<u>стр5+стр9+стр10+стр11-стр12+стр7+стр8</u>	—	0,0	
Производство электрической энергии	7	0,0	0,0	0,0	—	—	0,0	
Производство тепловой энергии	8	0,0	-103,0	0,0	<u>стр 8.1+стр 8.2</u>	—	-149,4	
теплоэлектростанции	8.1	0,0	0,0	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	теплоэлектростанций нет
котельные	8.2	0,0	-103,0	0,0	стр. 1010 и стр. 1030 в колонке 4	см. прилож. 9 (табл 2)	-149,4	
электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	—	—	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Преобразование топлива	9	0,0	0,0	0,0	<u>стр 9.1+стр 9.2+стр 9.3</u>	—	0,0	
переработка нефти	9.1	0,0	0,0	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	переработки нефти нет
переработка газа	9.2	0,0	0,0	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	переработки газа нет
обогащение угля	9.3	0,0	0,0	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	обогащения угля нет
Собственные нужды	10	0,0	0,0	0,0	—	—	0,0	
Потери при передаче	11	0,0	0,0	0,0	—	—	0,0	
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	291,0	142,0	0,0	<u>стр13+стр14+стр15+стр16+стр17+стр18+стр19</u>	—	639,5	
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
Промышленность	14	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
Строительство	15	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
Транспорт и связь	16	0,0	0,0	0,0	<u>стр16.1+стр16.2+стр16.3+стр16.4</u>	—	0,0	
железнодорожный	16.1	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
трубопроводный	16.2	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
автомобильный	16.3	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
прочий	16.4	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
Сфера услуг	17	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
Население	18	0,0	0,0	0,0	—	нет данных	0,0	потребление учтено в п. 12
Прочим потребителям	19	0,0	0,0	0,0	стр. 1010 и стр. 1030 в колонке 8	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0,0	0,0	0,0	стр. 1010 и стр. 1030 в колонке 7	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	

* - коэффициент перерасчёта в условное топливо: бензин - 1,49; дизтопливо - 1,45; мазут - 1.37.

Таблица 4 Однопродуктовый баланс «Природный газ» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Природный газ, тыс.м.куб.	Формула	Источник исходных данных	Природный газ*, тут	Примечание
Производство энергетических ресурсов	1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	газодобывающая промышленность отсутствует
Ввоз	2	5328	—	см. приложение 3	6149	
Вывоз	3	0	—	—	0	
Изменение запасов	4	0	—	—	0	
Потребление первичной энергии	5	5328	стр1+стр2+стр3+стр4	—	6149	
Статистическое расхождение	6	0	стр5+стр9+стр10+стр11-стр12+стр7+стр8	—	0	
Производство электрической энергии	7	0	—	—	0	
Производство тепловой энергии	8	-2234	стр 8.1+стр 8.2+стр 8.3	—	-2579	
теплоэлектростанции	8.1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	теплоэлектростанций нет
котельные	8.2	-2234	- {стр.3.2.1.1(прил.5)+стр.3.2.1.1(прил.6)}		-2579	данные Свердловскстата меньше ориентировочно на 10%
электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	—		0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Преобразование топлива	9	0	стр 9.1+стр 9.2+стр 9.3	—	0	
переработка нефти	9.1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	переработки нефти нет
переработка газа	9.2	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	переработки газа нет
обогащение угля	9.3	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	обогащения угля нет
Собственные нужды	10	0	—	—	0	
Потери при передаче	11	-15	стр.1-стр.2	см. приложение 3	0	
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	3079	стр13+стр14+стр15+стр16+стр17+стр18+стр19	—	3553	
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Промышленность	14	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Строительство	15	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Транспорт и связь	16	0	стр16.1+стр16.2+стр16.3+стр16.4	—	0	
железнодорожный	16.1	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
трубопроводный	16.2	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
автомобильный	16.3	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
прочий	16.4	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Сфера услуг	17	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Население	18	374	—	см. приложение 3	431	
Прочим потребителям	19	2705	стр.2(прил.3) - стр.3(прил.3) + стр 8		3122	
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0	—	—	0	

* - коэффициент перерасчёта в условное топливо - 1,154

Таблица 5 Однопродуктовый баланс «Электрическая энергия» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Электрическая энергия, тыс.кВтч	Формула	Источник исходных данных	Электрическая энергия*, тут	Примечание
Производство энергетических ресурсов	1	—	—	—	—	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Ввоз	2	23712	=43401,6(прил.4) - 19690(прил.2)		8169	данные не предоставлены
Вывоз	3	0	—	—	0	
Изменение запасов	4	—	—	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Потребление первичной энергии	5	23712	<u>стр1+стр2+стр3+стр4</u>	—	8169	
Статистическое расхождение	6	0	<u>стр5+стр9-стр12+стр7+стр8+стр10+стр11</u>	—	0	
Производство электрической энергии	7	19800	стр.1	см. приложение 2	6821	Верхотурская ГЭС
Производство тепловой энергии	8	-1510	<u>стр 8.1+стр 8.2+стр.8.3</u>	—	-520	
теплоэлектростанции	8.1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	теплоэлектростанций нет
котельные	8.2	-1510	стр. 34	см. прилож. 9 (табл.1)	-520	
электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	теплоутилизационных установок нет
Преобразование топлива	9	0	—		0	
переработка нефти	9.1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	переработки нефти нет
переработка газа	9.2	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	переработки газа нет
обогащение угля	9.3	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	обогащения угля нет
Собственные нужды	10	-110	стр.1-стр.2	см. приложение 2	-38	Верхотурская ГЭС
Потери при передаче	11	0	—	нет данных	0	
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	41892	<u>стр13+стр14+стр15+стр16+ стр17+стр18+стр19</u>	—	14432	
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Промышленность	14	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Строительство	15	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Транспорт и связь	16	0	<u>стр16.1+стр16.2+стр16.3+стр16.4</u>		0	
железнодорожный	16.1	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
трубопроводный	16.2	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
автомобильный	16.3	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
прочий	16.4	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Сфера услуг	17	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Население	18	18704	—	см. приложение 4	6443	
Прочим потребителям	19	23188	=43401,6(прил.4) - 18703,7(прил.4) + <u>стр.8</u>		7988	
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0	—	—	0	

* - коэффициент перерасчёта в условное топливо - 0,3445

Таблица 6 Однопродуктовый баланс «Тепловая энергия» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Тепловая энергия, Гкал	Формула	Источник исходных данных	Тепловая энергия*, тут	Примечание
Производство энергетических ресурсов	1	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Ввоз	2	—	—	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Вывоз	3	—	—	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Изменение запасов	4	—	—	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Потребление первичной энергии	5	—	стр1+стр2+стр3+стр4	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Статистическое расхождение	6	0	стр8+стр.9+стр10+стр11-стр.12	—	0	
Производство электрической энергии	7	—	—	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Производство тепловой энергии	8	42420	стр 8.1+стр 8.2+стр 8.3		6304	
теплоэлектростанции	8.1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	теплоэлектростанций нет
котельные	8.2	42420	стр. 12	см. прилож. 9 (табл.1)	6304	
электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	теплоутилизационных установок нет
Преобразование топлива	9	0	—		0	
переработка нефти	9.1	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	переработки нефти нет
переработка газа	9.2	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	переработки газа нет
обогащение угля	9.3	0	—	см. п.1 в приложении 1	0	обогащения угля нет
Собственные нужды	10	-370	стр.18+стр.37-стр.12	см. прилож. 9 (табл.1)	-55	
Потери при передаче	11	-3980	-стр. 37	см. прилож. 9 (табл.1)	-591	
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	38070	стр13+стр14+стр15+стр16+стр17+стр18+стр19		5657	
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Промышленность	14	0	стр. 22	см. прилож. 9 (табл.1)	0	
Строительство	15	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Транспорт и связь	16	0	стр16.1+стр16.2+стр16.3+стр16.4		0	
железнодорожный	16.1	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
трубопроводный	16.2	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
автомобильный	16.3	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
прочий	16.4	0	—	нет данных	0	потребление учтено в п. 19
Сфера услуг (бюджетные учреждения)	17	21650	стр. 21	см. прилож. 9 (табл.1)	3217	
Население	18	15230	стр. 20	см. прилож. 9 (табл.1)	2263	
Прочим потребителям	19	1190	стр. 23	см. прилож. 9 (табл.1)	177	
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0	—	—	0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600

* - коэффициент перерасчёта в условное топливо - 0,1486

Таблица 7 Однопродуктовый баланс «Уголь» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Уголь, тонн	Формула	Источник исходных данных	Уголь*, тут	Примечание
Производство энергетических ресурсов	1	0,0	—	см. п. 1 в приложении 1	0,0	угледобывающая промышленность отсутствует
Ввоз	2	3544,2	- стр. 8	—	3058,6	органами статистики показатель не разрабатывался
Вывоз	3	0,0	—	нет данных	0,0	органами статистики показатель не разрабатывался
Изменение запасов	4	0,0	—	нет данных	0,0	органами статистики показатель не разрабатывался
Потребление первичной энергии	5	3544,2	стр1+стр2+стр3+стр4	—	3058,6	
Статистическое расхождение	6	0,0	стр5+стр9+стр10+стр11-стр12+стр7+стр8	—	0,0	
Производство электрической энергии	7	0,0	—	—	0,0	
Производство тепловой энергии	8	-3544,2	стр 8.1+стр 8.2+стр 8.3	—	-3058,6	
Теплоэлектростанции	8.1	0,0	—	—	0,0	теплоэлектростанций нет
Котельные	8.2	-3544,2	- стр.3.2.2.1(прил.5)		-3058,6	
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Преобразование топлива	9	0,0	стр 9.1+стр 9.2+стр 9.3	—	0,0	
Переработка нефти	9.1	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	переработки нефти нет
Переработка газа	9.2	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	переработки газа нет
Обогащение угля	9.3	0,0	—	см. п. 1 приложения 1	0,0	обогащения угля нет
Собственные нужды	10	0,0	—	—	0,0	
Потери при передаче	11	0,0	—	—	0,0	
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0,0	стр13+стр14+стр15+стр16+ стр17+стр18+стр19	—	0,0	
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,0	—	—	0,0	
Промышленность	14	0,0	—	—	0,0	
Строительство	15	0,0	—	—	0,0	
Транспорт и связь	16	0,0	стр16.1+стр16.2+стр16.3+стр 16.4	—	0,0	
железнодорожный	16.1	0,0	—	—	0,0	
трубопроводный	16.2	0,0	—	—	0,0	
автомобильный	16.3	0,0	—	—	0,0	
прочий	16.4	0,0	—	—	0,0	
Сфера услуг	17	0,0	—	—	0,0	
Население	18	0,0	стр.1160.....стр.1670 в колонка 9	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	
Прочим потребителям	19	0,0	стр.1160.....стр.1670 в колонка 8	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0,0	стр.1160.....стр.1670 в колонка 7	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	

* - коэффициент перерасчёта в условное топливо - 0,863

Таблица 8 Однопродуктовый баланс «Прочие виды твердого топлива» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Прочее твёрдое топливо,*тонн	Формула	Источник исходных данных	Прочее твёрдое топливо,** тут	Примечание
Производство энергетических ресурсов	1	5912,8	- стр. 8	—	1572,8	
Ввоз	2	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Вывоз	3	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Изменение запасов	4	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Потребление первичной энергии	5	5912,8	стр1+стр2+стр3+стр4	—	1572,8	
Статистическое расхождение	6	0,0	стр5+стр9-стр12+стр7+стр8	—	0,0	
Производство электрической энергии	7	0,0	—	—	0,0	
Производство тепловой энергии	8	-5912,8	стр 8.1+стр 8.2	—	-1572,8	
Теплоэлектростанции	8.1	0,0	—	см. приложение 1	0,0	теплоэлектростанций нет
Котельные	8.2	-5912,8	-{стр.3.2.1.1(прил.7)+стр.3.2.3.1(прил.5)}*0,5		-1572,8	(общ. объём древес.)х(плотность древес.)
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Преобразование топлива	9	0,0	стр 9.1+стр 9.2+стр 9.3	—	0,0	
Переработка нефти	9.1	0,0	—	см. приложение 1	0,0	переработки нефти нет
Переработка газа	9.2	0,0	—	см. приложение 1	0,0	переработки газа нет
Обогащение угля	9.3	0,0	—	см. приложение 1	0,0	обогащения угля нет
Собственные нужды	10	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Потери при передаче	11	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0,0	стр13+стр14+стр15+стр16+ стр17+стр18+стр19	—	0,0	
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0,0	—	—	0,0	
Промышленность	14	0,0	—	—	0,0	
Строительство	15	0,0	—	—	0,0	
Транспорт и связь	16	0,0	стр16.1+стр16.2+стр16.3+стр16.4	—	0,0	
железнодорожный	16.1	0,0	—	—	0,0	
трубопроводный	16.2	0,0	—	—	0,0	
автомобильный	16.3	0,0	—	—	0,0	
прочий	16.4	0,0	—	—	0,0	
Сфера услуг	17	0,0	—	—	0,0	
Население	18	0,0	стр. 1690 в колонке 9	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	
Прочим потребителям	19	0,0	стр. 1690 в колонке 8	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0,0	стр. 1690 в колонке 7	см. прилож. 9 (табл 2)	0,0	

* - плотность древесины - 0,5т/м.куб
** - коэффициент перерасчёта в условное топливо - 0,266

Таблица 9 Однопродуктовый баланс «Гидроэнергия и НВИЭ» за 2019 год

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Электрическая энергия, тыс.кВтч	Формула	Источник исходных данных	Электрическая энергия*, тут	Примечание
Производство энергетических ресурсов	1	19800	стр.1	см. приложение 2	6821	Верхотурская ГЭС
Ввоз	2	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Вывоз	3	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Изменение запасов	4	—	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Потребление первичной энергии	5	19800	стр1+стр2+стр3+стр4	—	6821,1	
Статистическое расхождение	6	0	стр5+стр9+стр10+стр11-стр12+стр7+стр8	—	0,0	
Производство электрической энергии	7	-19800	стр.1	см. приложение 2	-6821,1	
Производство тепловой энергии	8	0	стр 8.1+стр 8.2+стр 8.3	—	0,0	
Теплоэлектростанции	8.1	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Котельные	8.2	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Преобразование топлива	9	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Переработка нефти	9.1	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Переработка газа	9.2	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Обогащение угля	9.3	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Собственные нужды	10	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Потери при передаче	11	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Промышленность	14	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Строительство	15	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Транспорт и связь	16	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
железнодорожный	16.1	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
трубопроводный	16.2	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
автомобильный	16.3	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
прочий	16.4	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Сфера услуг	17	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Население	18	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Прочим потребителям	19	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0	—	—	0,0	см. приложение 1 к Приказу Минэнерго РФ от 14.12.2011 № 600

* - коэффициент перерасчёта в условное топливо - 0,3445

РАЗДЕЛ 3. СВОДНЫЙ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВЕРХОТУРСКИЙ за 2019 год

Сводный ТЭБ ГО Верхотурский за 2019 год приведён в таблице 10.

На основании таблицы 10, по итогам работы топливно-энергетического комплекса ГО Верхотурский в 2019 году, можно сделать следующие выводы:

- На территории округа производится 31,6% от всего объёма потребляемых ТЭР.
- Суммарное потребление первичной энергии составило – 26559 тут. В структуре потребления первичной энергии на долю электрической энергии приходится 31%, на долю природного газа приходится 23,2%, а на долю прочего топлива (древесина) – около 6%.
- Доля теплопотерь в тепловых сетях составляет порядка 9,5% от тепловой энергии, отпущенной в сети.
- Конечными потребителями используется порядка 91,4% первичной энергии.
- На долю населения приходится 37,6% от всего объёма потребления первичной энергии в ГО Верхотурский.

Таблица 10 Сводный ТЭБ ГО Верхотурский за 2019 год, тут

Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	1573	6821	0	—	0	8394
Ввоз	2	3059	0	701	6149	0	0	0	8169	0	18078
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	88	0	0	0	0	0	0	88
Потребление первичной энергии	5	3059	0	789	6149	1573	6821	0	8169	0	26559
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0	-6821	0	6821	0	0
Производство тепловой энергии	8	-3059	0	-149	-2579	-1573	0	0	-520	6304	-1576
теплоэлектростанции	8.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
котельные	8.2	-3059	0	-149	-2579	-1573	0	0	-520	6304	-1576
электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
переработка нефти	9.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
переработка газа	9.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
обогащение угля	9.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	10	0	0	0	0	0	0	0	-38	-55	-93
Потери при передаче	11	0	0	0	0	0	0	0	0	-591	-591
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	0	0	639	3553	0	0	0	14432	5657	24281
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Промышленность	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Транспорт и связь	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
железнодорожный	16.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
трубопроводный	16.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
автомобильный	16.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочий	16.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сфера услуг	17	0	0	0	0	0	0	0	0	3217	3217
Население	18	0	0	0	431	0	0	0	6443	2263	9138
Прочим потребителям	19	0	0	0	3122	0	0	0	7988	177	11287
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

РАЗДЕЛ 4. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ СВОДНОГО ТЭБ

Потребление первичной энергии, производство тепловой энергии и сетевые теплопотери за период с 2015 по 2019гг. представлены в таблице 11. На рисунках 1 и 2 наглядно отражена динамика с 2015 по 2019гг. потребления первичной энергии и производства тепловой энергии с 2015 по 2019гг.

Для заполнения таблицы 11 использовались данные соответствующих сводных ТЭБ.

Очевидно, что объём потребления электроэнергии за период с 2015 по 2018гг в несколько раз занижен. В ТЭБ за период с 2015 по 2018гг не учтено производство электроэнергии на Верхотурской ГЭС.

За период с 2015 по 2019гг. отмечается рост потребления природного газа, что объясняется газификацией г. Верхотурье, п. Привокзальный и п. Калачик.

Объём потребления тепловой энергии за период с 2015 по 2019гг существенно не изменился, но в целом имеет тенденцию к снижению.

Значительные «скачки» в потреблении нефтепродуктов объясняются не совершенством системы учёта их потребления.

Таблица 11 Потребление первичной энергии и производство тепловой энергии с 2015 по 2019 гг.

ГОДЫ	Потребление первичной энергии, тут					Тепловая энергия (производство), тут	Тепловая энергия (потери в теплосетях), тут
	Уголь	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Электрическая энергия		
2015	7097	5342	530	1597	2127	6210	601
2016	11589	858	640	1818	2210	7582	686
2017	7197	29631	863	1556	2103	6594	601
2018	8213	869	714	1703	2038	6183	458
2019	3059	789	6149	1573	14990	6304	591

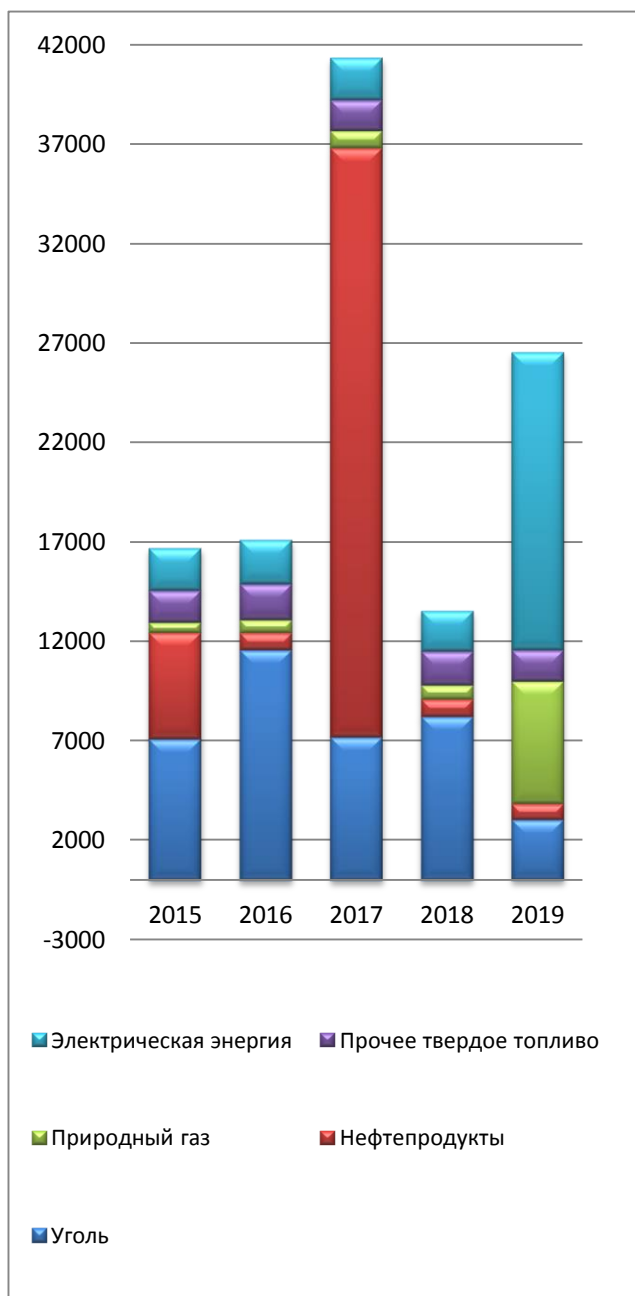


рис. 1 динамика потребления первичной энергии с 2015 по 2019 гг.

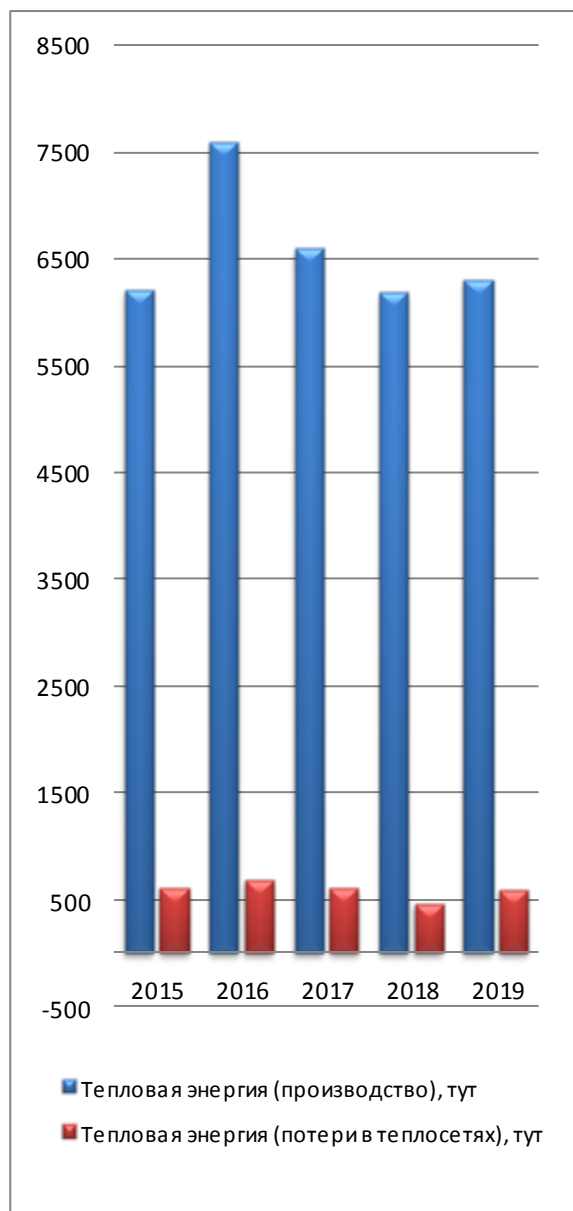


рис. 2 динамика производства тепловой энергии и сетевых потерь с 2015 по 2019 гг.



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВЕРХОТУРСКИЙ

624380, г. Верхотурье, Свердловской области, ул. Советская, 4
ОКПО/ОГРН 04041607/1026602074476; ИНН/КПП 6640001733/668001001; БИК 046517001
тел. (34389) 2-60-18, факс 2-26-82
adm-verchoturvy@mail.ru

от 15.06.2020г. № 2974
на № 20/2020 от 23.03.2020г.

Индивидуальному
предпринимателю
В.Н. Гилязову

Уважаемый Виктор Наилович!

На Ваш запрос Администрация городского округа Верхотурский сообщает следующую информацию, а именно:

1) Общие сведения для разработки ТЭБ.

ВОПРОС	ОТВЕТ (имеются/отсутствуют)
Наличие на территории городского округа Верхотурский атомных электростанций? (если да, то указать юридическое наименование предприятия)	отсутствуют
Наличие на территории городского округа Верхотурский установок, использующих в качестве первичных ресурсов нетрадиционные и возобновляемые энергетические ресурсы, в том числе на гидравлических, геотермальных, солнечных, ветроэлектрических установках? (если да, то указать юридическое наименование предприятия)	ПАО «Т ПЛЮС» Филиал «Свердловский»
Наличие на территории городского округа Верхотурский нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих предприятий? (если да, то указать юридическое наименование предприятия и реквизиты)	отсутствуют
Наличие на территории городского округа Верхотурский угледобывающих предприятий и предприятий по обогащению угля? (если да, то указать юридическое наименование предприятия)	отсутствуют
Наличие на территории городского округа Верхотурский теплоэлектростанций? (если да, то указать юридическое наименование предприятия)	отсутствуют
Наличие на территории городского округа Верхотурский электрических котельных? (если да, то указать юридическое наименование предприятия)	отсутствуют
Наличие на территории городского округа Верхотурский теплоутилизационных установок? (если да, то указать юридическое наименование предприятия)	отсутствуют

2) Сведения об энергосбытовых и территориальных сетевых организациях осуществляющих услугу по передаче (поставке) электрической энергии потребителям на территории городского округа Верхотурский:

№пп	Наименование организации
1	Свердловский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс»
2	ОАО «МРСК Урала» - филиал Свердловэнерго

3) Сведения о газотранспортирующих и газоснабжающих организациях осуществляющих услугу по передаче (поставке) природного газа потребителям на территории городского округа Верхотурский.

№пп	Наименование организации
1	АО «Уралсервгаз»
2	ГУП СО «Газовые сети»

4) Сведения о теплоснабжающих организациях на территории городского округа Верхотурский:

№пп	Наименование организации
1	ООО «УралТЭК»
2	ООО «Гефест»

5) Сведения об объёмах ТЭР за 2019 год:

УГОЛЬ		
Наименование	Ед. изм.	Значение
Объём угля ввезённого в 2019 году на территорию городского округа.	т	нет данных
Запас угля в городском округе по состоянию на 01.01.2019 года	т	нет данных
Объём угля, реализованного населению городского округа в 2019 году	т	нет данных
ДРЕВЕСИНА (как топливо)		
Наименование	Ед. изм.	Значение
Объём древесины ввезённой в 2019 году на территорию городского округа.	т	нет данных
Запас древесины в городском округе по состоянию на 01.01.2019 года	т	нет данных
Объём древесины, реализованной населению городского округа в 2019 году	т	нет данных
ПРИРОДНЫЙ ГАЗ		
Наименование	Ед. изм.	Значение
Объём природного газа потреблённого на территории городского округа в 2019 году	тыс.м.куб.	нет данных
Объём природного газа, реализованного населению городского округа в 2019 году	тыс.м.куб.	нет данных
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ		
Наименование	Ед. изм.	Значение
Общий объём электроэнергии поставленной на территорию городского округа в 2019г. для потребления.		нет данных
Объём электроэнергии израсходованной на производство тепловой энергии в 2019 году.	тыс.кВтч	нет данных
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ		
Наименование	Ед. изм.	Значение
Объём природного газа затраченного на производство тепловой энергии на территории городского округа в 2019 году	тыс.м.куб.	нет данных
Объём угля затраченного на производство тепловой энергии на территории городского округа в 2019 году	тонн	нет данных
Объём дизельного топлива затраченного на производство тепловой энергии на территории городского округа в 2019 году	тонн	нет данных
Объём мазута затраченного на производство тепловой энергии на территории городского округа в 2019 году	тонн	нет данных
Объём дров затраченных на производство тепловой энергии на территории городского округа в 2019 году	тонн	нет данных

Расход тепловой энергии на собственные нужды централизованных источников тепловой энергии в 2019 году	Гкал	нет данных
Теплосетевые потери на территории городского округа в 2019 году	Гкал	нет данных

Глава
городского округа Верхотурский



А.Г. Лиханов

Першин Сергей Александрович
(34389) 2-22-36



Филиал «Свердловский»
ПАО «Т Плюс»
пр. Ленина, д. 38,
г. Екатеринбург, 620075

тел. +7 (343) 359-1200, 359-1359
факс +7 (343) 359-1825
post_sf@ies-holding.com
www.tplusgroup.ru

06.04.2020 № 57348-01-0166

на № 1583 от 27.03.2020

И.О. Главы городского округа
Верхотурский
Л.Ю. Литовских
verhadm-gkh@mail.ru

Информация по ВГЭС за 2019г.

Уважаемая Лариса Юрьевна!

На Ваш запрос сообщаем следующие данные по Верхотурской ГЭС за 2019г.:

Наименование	Ед. изм.	Значение
Общий объем электроэнергии произведенной Верхотурской ГЭС в 2019г.	млн. кВтч	19,800
Общий объем электроэнергии переданной ВГЭС во внешнюю энергосистему в 2019г.	млн. кВтч	19,690

С уважением,
Технический директор-главный инженер
Нижнетуринской ГРЭС


В.М. Кучеренко

Исп. Н.Б. Сатаева
тел. +7-(34342) 92-6-07



Государственное унитарное предприятие
Свердловской области

Юрид. факт. адрес: 620014, г. Екатеринбург,
ул. Радищева, 2/ 8 марта, 28
Тел./факс (343) 257 88 87
Адрес Кушвинского газового участка:
624300, г. Кушва, ул. Горняков, 28
Тел./факс (34344) 2-62-12

И.о. Главы Городского
округа Верхотурский
Л.Ю. Литовских

Исх. № 15/104-160 от 14.04.2020

Уважаемая Лариса Юрьевна!

В ответ на Ваш запрос № 1583 от 27.03.2020г. о предоставлении объема отпускаемого газа за 2019 года по всем потребителям городского округа Верхотурский сообщаем следующую информацию:

Наименование	Ед. изм.	Значение
1. Объем природного газа поставленного на территорию городского округа Верхотурский для потребления в 2019 г.	тыс.м ³	5 313 016
2. Объем природного газа, реализованного <i>всем</i> потребителям городского округа Верхотурский для потребления в 2019 г.	тыс.м ³	5 328 385
3. Объем природного газа, реализованного <i>населению</i> городского округа Верхотурский для потребления в 2019 г.	тыс.м ³	373 572

Начальник Кушвинского КГУ
ГУП СО "Газовые сети"

Сахаутдинов И.М.



Свердловский филиал
АО «ЭнергосбыТ Плюс»,
Серовское отделение
624992, г. Серов,
ул. Карпинского, 2б

тел.: +7 (34385) 6-07-91
факс: +7 (34385) 6-07-91
Sesb.Ss@esplus.ru
www.ekb.esplus.ru

Администрация ГО Верхотурский

Исполняющему обязанности главы
Л.Ю. Литовских
624380, Свердловский обл., г. Верхотурье ул.
Советская, 4

07.04.2020 № 71306-0602-01/3510

на № _____ от _____

Ответ на запрос

Уважаемая Лариса Юрьевна!

Верхотурский ОПиОК Серовского отделения Свердловского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» направляет имеющуюся информацию: общий объем отпуска электрической энергии за 2019 год по всем потребителям на территории городского округа Верхотурский составляет 43 401,581 тыс. кВтч. из них 18 703,733 тыс. кВтч. физическим лицам.

С уважением,

Руководитель Верхотурского ОПиОК СО

А. А. Имангулов

Исп.: Макарихин Антон Алексеевич. Тел.: 34389-2-28-07

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «УралТЭК» за 2019г.

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	01.04.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	43 756,01
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	43 718,52
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	22 212,74
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	474,42
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,34
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,39
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
3.2.2	уголь каменный	х	х
3.2.2.1	объем	тонны	3 544,18
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,40
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.2.2.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы
3.2.3	дрова	х	х
3.2.3.1	объем	м3	3 712,96
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	1,10
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
3.2.3.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	5 355,80
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,63
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	808,1900
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	10 237,34
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3 087,32
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	859,40
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	259,54
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	418,52

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 287,86
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
	Добавить прочие расходы		
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	37,49
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 994,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=6888b7ff-addd-4ae0-90b1-2c890b439dfc
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	26,94
	Добавить источник тепловой энергии		
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	3,21
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	18,69
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,0000
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	16,2336
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1,7278
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	1,7278
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	14,5058
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,26
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,09

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,09
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	64,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	5,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	213,7400
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	213,7400
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	239,2600
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	43,23
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	-
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	-
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	-

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Гефест» за 2019г. (газ)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	12.05.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	25 200,62
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	25 706,36
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	8 738,54
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	1,76
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4 976,39
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.1.4	способ приобретения	х	
	Добавить вид топлива		
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 458,60
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,31
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	231,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	99,11
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	6 227,06
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 880,57
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 498,47
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	452,54
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	1 525,16
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	777,91
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 122,35
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	2 122,35
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	2 122,35
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	926,05
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
	Добавить прочие расходы		
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00
	Добавить источник тепловой энергии		
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	12,0880
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	9,7000
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	9,7000

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,39
13.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,39
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	15,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	15,0000
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
	Добавить источник тепловой энергии		
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,1500
	Добавить источник тепловой энергии		
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,03
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	302,78
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Гефест» за 2019г. (дрова)

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения:
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	12.05.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	18 175,50
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	9 744 496,23
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	9 735 120,00
3.2.1	дрова	х	х
3.2.1.1	объем	м3	8 112,60
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	1 200,00
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.1.4	способ приобретения	х	
	Добавить вид топлива		
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 084,20
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,57
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	165,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	74,52
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 912,65
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	879,62
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 130,43
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	341,39
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	349,60
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	597,57
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 601,07
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	1 601,07
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	405,18
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения:
	Добавить прочие расходы		
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	0,00
	Добавить источник тепловой энергии		
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	7,2620
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	6,4700
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	6,4700
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,60
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,60
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	13,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,00

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения:
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	0,2270
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000
	Добавить источник тепловой энергии		
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,2270
	Добавить источник тепловой энергии		
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,03
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	380,10
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	



РОССТАТ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ СТАТИСТИКИ
ПО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
(СВЕРДЛОВСКСТАТ)

Толмачева ул., д. 23, г. Екатеринбург, 620075
Тел./факс: (343) 371-22-23,
<http://sverdl.gks.ru>; E-mail: info@ersds.ru
ОКПО 06196079, ОГРН 1169658148220,
ИНН 6670446810/КПП 667001001

Индивидуальному
предпринимателю

Гилязову В.Н.

04.10.2018 № ИС-68-05/1408-ДР
на № 065/2018 от 26.02.2018

Уважаемый Виктор Наилович!

Свердловскстат не имеет возможности предоставить запрашиваемую информацию.

Статистическая информация об объемах поставок, реализации и потерь электрической энергии по муниципальным образованиям субъектов Российской Федерации не разрабатывается.

Временно исполняющий
обязанности руководителя

Л.П. Стафеева

Бикметов Игорь Ильгизович
+7 (343) 371-62-65
Отдел статистики предприятий № 2



РОССТАТ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ СТАТИСТИКИ
ПО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
И КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
(СВЕРДЛОВСКСТАТ)

Толмачева ул., д. 23, г. Екатеринбург, 620075
Тел./факс: (343) 371-22-23,
<http://sverdl.gks.ru>; E-mail: p66_sverdl@gks.ru
ОКПО 06196079, ОГРН 1169658148220,
ИНН 6670446810/КПП 667001001

Индивидуальному предпринимателю

Гилязову В.Н.

26.05.2020 № 03-68-25/664-80

на № 019/2020 от 24.04.2020

О предоставлении
статистической информации

Свердловскстат направляет сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов по городскому округу Верхотурский за 2019 год.

Информация подготовлена на основании форм федерального статистического наблюдения:

1. № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;
2. № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов».

В таблицах приняты условные обозначения:

- - явление отсутствует;
х - показатель не разрабатывается;
...- данные не предоставляются в целях обеспечения конфиденциальности первичных статистических данных, полученных от организаций, в соответствии с Федеральным законом от 29.11.2007 № 282-ФЗ «Об официальном статистическом учете и системе государственной статистики в Российской Федерации» (п.5 ст.4, ч.1 ст.9).

Приложение: файл «Топливо-энергетические ресурсы.zip», 31 kb.

Заместитель руководителя

В.И. Зюзина

Алясик Валентина Юрьевна
+7 (343) 371-98-30
Отдел статистики строительства, инвестиций
и жилищно-коммунального хозяйства
Полякова Лидия Анатольевна
+7 (343) 358-02-24
Отдел статистики торговли и услуг

Сведения о снабжении теплоэнергией по городскому округу Верхотурский

Наименование	Единица измерения	2019 г.
Число источников теплоснабжения на конец отчетного года	единиц	22
в том числе мощностью, гигакал/ч:	единиц	18
до 3		
от 3 до 20	единиц	4
от 20 до 100	единиц	-
от 100 и выше	единиц	-
Суммарная мощность источников теплоснабжения на конец отчетного года	гигакал/ч	44,66
в том числе мощностью, гигакал/ч:	гигакал/ч	27,52
до 3		
от 3 до 20	гигакал/ч	17,14
от 20 до 100	гигакал/ч	-
от 100 и выше	гигакал/ч	-
Количество котлов (энергоустановок) на конец отчетного года	ед.	32
Произведено тепловой энергии за год - всего	тыс. гигакал	42,42
в том числе в котельных мощностью, гигакал/ч:	тыс. гигакал	26,62
до 3		
от 3 до 20	тыс. гигакал	15,80
от 20 до 100	тыс. гигакал	-
от 100 и выше	тыс. гигакал	-
Получено тепловой энергии со стороны за год	тыс. гигакал	-
Отпущено тепловой энергии - всего	тыс. гигакал	38,07
Отпущено тепловой энергии своим потребителям	тыс. гигакал	38,07
в том числе:	тыс. гигакал	15,23
населению		
бюджетофинансируемым организациям	тыс. гигакал	21,65
предприятиям на производственные нужды	тыс. гигакал	-
прочим организациям	тыс. гигакал	1,19
Отпущено другому предприятию (перепродавцу)	тыс. гигакал	-
Расход топлива по норме на весь объем произведенных ресурсов	тыс. т усл. топлива	8,45
в том числе:	тонна	12931,84
твердое топливо		
жидкое топливо	тонна	73,16
газообразное топливо	тыс. куб. м	2016,00
Расход электроэнергии по норме на весь объем произведенных ресурсов	тыс. кВт/час	1471,77
Расход топлива фактически на весь объем произведенных ресурсов	тыс. т усл. топлива	8,70
в том числе:	тонна	12815,31
твердое топливо		
жидкое топливо	тонна	73,16
газообразное топливо	тыс. куб. м	1756,36
Расход электроэнергии фактически на весь объем произведенных ресурсов	тыс. кВт/час	1509,83
Затраты на мероприятия по энергосбережению	тыс. руб.	-
Экономия от проведенных мероприятий по энергосбережению	тыс. руб.	-
Потери тепловой энергии за год	тыс. гигакал	3,98
в том числе на тепловых и паровых сетях	тыс. гигакал	3,97

Остатки, поступление и расход топлива и тепловой энергии, отработанных нефтепродуктов, вторичных горючих и тепловых ресурсов в 2019 году
городской округ Верхотурский

Виды топлива	№ строки	Единица измерения	Остаток на начало отчетного года	Поступило за отчетный год	Израсходовано за отчетный год					Кроме того, отпущено (продано) за отчетный год		Остаток на конец отчетного периода
					Всего	в том числе:				другим предприятиям и организациям	населению	
						в качестве котельно-печного топлива	в качестве моторного топлива	в качестве сырья	на отоплительные нужды			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Бензин автомобильный	1010	тонн	41	277	291	-	291	-	-	-	-	27
в т.ч. израсходовано на работу автотранспорта	1012	тонн	X	X	267	X	X	X	X	X	X	X
Топливо дизельное	1030	тонн	85	199	245	103	142	-	-	-	-	39
в т.ч. израсходовано на работу автотранспорта	1032	тонн	X	X	138	X	X	X	X	X	X	X
Топливо судовое	1040	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Топливо печное бытовое	1050	тонн
Мазут топочный	1071	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут флотский	1072	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газ горючий природный (газ естественный)	1080	тыс.куб.м	-	300	300	300	-	-	-	-	-	-
в т.ч. израсходовано сжатого газа на работу автотранспорта	1082	тыс.куб.м	X	X	-	X	X	X	X	X	X	X
Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	1090	тыс.куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в т.ч. израсходовано сжатого газа на работу автотранспорта	1092	тыс.куб.м	X	X	-	X	X	X	X	X	X	X

Газ горючий искусственный коксовый	1100	тыс.куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Газ горючий искусственный доменный и прочие отходящие газы	1110	тыс.куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пропан и бутан сжиженные	1150	тонн
в т.ч. израсходовано газа на работу автотранспорта	1151	тонн	X	X	...	X	X	X	X	X	X	X
Уголь в том числе по бассейнам и месторождениям	1160	тонн	X
Уголь в том числе по бассейнам и месторождениям	1161	т.у.т.	X	X	X	X	X	X	X	X
Коэффициент пересчета угля в условное топливо	1162	-	-	-	0,835	0,835	X	-	-	-	-	-
Из общего объема угля, в том числе уголь для коксования	1165	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь кузнецкий	1180	тонн	X
в том числе для коксования	1181	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь свердловский	1280	тонн	X
из общего объема угля: Уголь каменный	1620	тонн	X
из общего объема угля: Уголь каменный	1621	т.у.т.	X	X	X	X	X	X	X	X
Коэффициент пересчета угля каменного в условное топливо	1622	-	-	-	0,835	0,835	-	-	-	-	-	-
Торф топливный, кусковой и фрезерный	1632	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Брикеты и полубрикеты торфяные топливные	1640	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Кокс и полукокс из каменного угля, бурого угля (лигнита) или торфа, уголь ретортный	1660	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь древесный	1670	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Гранулы топливные(пеллеты)из отходов деревопереработки	1680	тонн	X
Древесина топливная	1690	плотн.куб.м	2552	4904	5332	5332	X	-	-	-	-	2124
Прочие виды нефтепродуктов - всего	1700	т.у.т.
в т.ч нефть добытая, включая газовый конденсат	1720	т.у.т.	X	X	X	...
Прочие виды твердого топлива	1730	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в т.ч. биотопливо	1731	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	1750	Гкал	X	X	27558	X	X	X	X	X	X	X
в т.ч. израсходовано: на отопление	1751	Гкал	X	X	26570	X	X	X	X	X	X	X
на производственно-технологические нужды	1752	Гкал	X	X	...	X	X	X	X	X	X	X
на горячее водоснабжение	1753	Гкал	X	X	...	X	X	X	X	X	X	X
Вторичные тепловые ресурсы	1760	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вторичные горючие ресурсы	1770	т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отработанные нефтепродукты	1780	тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Фактический расход топливно-энергетических ресурсов на отдельные виды продукции, работ и услуг в 2019 году
городской округ Верхотурский**

Виды продукции и работ (услуг)	Код строки	Единица измерения	Произведено продукции (выполнено работ) за отчетный год	Фактический расход топливно-энергетических ресурсов					
				на всю произведенную продукцию (выполненные работы)			на единицу продукции (работы)		
				электро-энергия, МВт.ч	тепловая энергия, Гкал	топливо - всего, т.у.т.	электро-энергия, кВт.ч	тепловая энергия, ккал	топливо - всего, кг усл топл
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
Тепловая энергия, отпущенная котельными	32	Гкал	8618	-	-	1641	-	-	190,4
Потери тепловой энергии, произведенной котельными	31	Гкал
Расход топлива на производство электроэнергии и теплоэнергии	36	т.у.т.	8618	-	-	1641	-	-	190,4
Изделия хлебобулочные	2580	тонн
Скот крупный рогатый, овцы и козы, свиньи и птица сельскохозяйственная на убой (в живом весе)	2700	ц
Крупный рогатый скот (в живом весе) на убой	2705	ц
Овцы и козы (в живом весе) на убой	2710	ц
Свиньи (в живом весе) на убой	2715	ц
Перевозки внутригородские регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию	2831	тыс.пасс.км
Перевозки пригородные регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию	2835	тыс.пасс.км
Перевозки междугородные регулярные пассажирские автобусами, подчиняющиеся расписанию	2838	тыс.пасс.км
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500	-	X	276	-	1767	X	X	X

**Использование топливно-энергетических ресурсов на отдельные виды продукции, работ (услуг) в 2019 году
городской округ Верхотурский**

Виды продукции и работ (услуг)	Код строки	Фактический расход топлива на всю произведенную продукцию (выполненные работы), т.у.т.	в том числе					
			древесина топливная	нефть добытая, включая газовый конденсат	бензин автомобильный	топливо дизельное	пропан и бутан, сжиженные	газ горючий природный (газ естественный)
А	Б	1	2	3	4	5	6	7
Тепловая энергия, отпущенная котельными	32	1641	1113	210	-	106	-	212
Потери тепловой энергии, произведенной котельными	31	-	-	-	-	-	-	-
Расход топлива на производство электроэнергии и теплоэнергии	36	1641	1113	210	-	106	-	212
Изделия хлебобулочные	2580	-	-	-	-	-	-	-
Скот крупный рогатый, овцы и козы, свиньи и птица сельскохозяйственная на убой (в живом весе)	2700	-	-	-	-	-	-	-
Крупный рогатый скот (в живом весе) на убой	2705	-	-	-	-	-	-	-
Овцы и козы (в живом весе) на убой	2710	-	-	-	-	-	-	-
Свиньи (в живом весе) на убой	2715	-	-	-	-	-	-	-
Перевозки внутригородские регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию	2831
Перевозки пригородные регулярные пассажирские автобусами (автомобилями), подчиняющиеся расписанию	2835
Перевозки междугородные регулярные пассажирские автобусами, подчиняющиеся расписанию	2838
Итого потреблено на производство указанных видов продукции, работ (услуг)	9500	1767	1113	210	98	120	14	212

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Федеральный закон от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2011 №600 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».