

«Утверждаю»
Технический директор
ОАО «ЯТЭК»
А.П. Кочкин
«22» 03 2014 г.

**Техническое задание
на проведение энергетического обследования (энергоаудита) ОАО «ЯТЭК»**

1. Цель и задача проведения энергетического обследования:

- 1.1. Сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объёме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте.
- 1.2. Независимая оценка фактического состояния энергопользования.
- 1.3. Определение показателей энергетической эффективности.
- 1.4. Выявление причин возникновения потерь топливно-энергетических ресурсов.
- 1.5. Оценка потенциала энергосбережения.
- 1.6. Разработка мероприятий для реализации выявленного потенциала энергосбережения с расчётом их стоимостной оценки.

2. Порядок проведения энергоаудита:

При проведении энергетического обследования (энергоаудита) провести следующие мероприятия:

- 2.1. Анализ состояния систем электроснабжения, теплоснабжения, водообеспечения, парка технического оборудования промышленного предприятия (объекта);
- 2.2. Оценка состояния систем и средств измерений — приборы для учёта энергоносителей и их соответствие установленным требованиям;
- 2.3. Выявление необоснованных потерь;
- 2.4. Оценка состояния системы нормирования энергопотребления и использования энергоносителей;
- 2.5. Проверка энергетических балансов предприятия (объекта);
- 2.6. Расчёт удельных норм энергозатрат на выпускаемую продукцию или виды работ;
- 2.7. Оценка целесообразности основных энергосберегающих мероприятий, реализуемых предприятием.

Включить:

- 2.8. Энергомониторинг — отслеживание установленных и фактических параметров энергопотребления;
- 2.9. Измерения (замеры) — определение с помощью специальных приборов (средств измерения, средств учёта) параметров в контрольных точках;
- 2.10. Опросы и анкетирование участников процесса производства или потребления энергоресурса;
- 2.11. Изучение сопутствующей нормативной базы, руководящих документов и инструкций на предприятии;
- 2.12. Расчёты экономической эффективности внедрения тех или иных организационных предложений, либо инвестиций в энергосберегающие технологии (устройства);
- 2.13. Составление отчёта, содержащего результаты проведённого энергоаудита и рекомендации.

3. Этапы проведения энергоаудита:

Этап 1. «Энерготехнологическое обследование»

- 3.1. Проверка условий договоров энергоснабжения.
- 3.2. Проверка правильности учёта и планирования энергопотребления.
- 3.3. Проверка технического состояния и ремонтов оборудования.
- 3.4. Проверка эффективности эксплуатации по загрузке.
- 3.5. Проверка эффективности планируемых инноваций.
- 3.6. Выявление потерь и определение их величины.
- 3.7. Сбор данных для заполнения паспорта.
- 3.8. Определение приоритетных направлений энергосбережения.
- 3.9. Оформление отчёта
- 3.10. «Отчёт по первому этапу» (направления и потенциал)

Этап 2. «Разработка мероприятий и Энергетического паспорта»

- 3.11. Обследование установок и систем по согласованным направлениям.
- 3.12. Подбор технических решений и проектных сведений по ним.
- 3.13. Проверка технической возможности реализовать мероприятия.
- 3.14. Согласование мероприятий со специалистами предприятия.
- 3.15. Технико-экономическое обоснование мероприятий.
- 3.16. Проведение измерений.
- 3.17. Проверка, дополнение и обработка данных для паспорта.
- 3.18. Оформление паспорта и сдача в СРО на экспертизу и регистрацию.
- 3.19. Оформление отчётов с мероприятиями и РПЗ паспорта.
- 3.20. «Отчёт с мероприятиями и пояснениями к паспорту» Энергетический паспорт

Этап 3. «Составление Программы энергосбережения»

- 3.21. Согласование критериев и приоритетов формирования Программы.
- 3.22. Согласование концептуальных положений Программы.
- 3.23. Проверка принципиальных ограничений по реализации мероприятий и согласованности с планами развития производства.
- 3.24. Согласование методик и расчёты эффективности.
- 3.25. Согласование формы и составление редакционной версии Программы и её согласование.
- 3.26. Оформление и передача проекта Программы энергосбережения заказчику.
- 3.27. «Согласованный проект Программы энергосбережения»

4. Порядок оказания услуг:

№№ п./п.	Наименование услуги
1.	Натурное обследование предприятия.
2.	Сбор исходных данных, необходимых для проведения энергетического обследования, анализ их полноты и достоверности.
3.	Составление и двухстороннее подписание описи документов, собранных в ходе сбора исходных данных и переданного для анализа в организацию, проводящую энергетическое обследование.
4.	Выполнение инструментального обследования. Составление протоколов по результатам инструментального обследования.
5.	Анализ выпуска основной и дополнительной продукции (работ, услуг) за последние 5 лет по основному обществу и обособленным подразделениям (номенклатура, объем

	производства, потребление энергоресурсов и воды на выпуск данной продукции и энергоёмкость производства).
6.	Разработка рекомендаций энергоаудитора по совершенствованию систем учета всех используемых видов ТЭР.
7.	Аудиторское обоснование снижения или увеличения потребления электрической энергии, тепловой энергии, твёрдого топлива, моторного топлива – в том числе бензина, керосина, дизельного топлива, газа; природного газа (кроме моторного топлива), воды.
8.	Аудиторское обоснование и составление баланса электрической энергии и его изменения за последние пять лет, включая обоснование расхода электрической энергии на технологические, собственные нужды, отпуска субабонентам (сторонним потребителям), фактических (отчётных потерь), технологических потерь (в том числе условно-постоянных, нагрузочных, потерь, обусловленных допустимыми погрешностями приборов учета), нерациональных потерь.
9.	Аудиторский прогноз баланса электрической энергии на последующие пять лет с планируемым снижением потерь.
10.	Аудиторское обоснование и составление баланса тепловой энергии и его изменения за последние пять лет, включая расчёт и обоснование расхода тепловой энергии на технологические нужды (в том числе пара, горячей воды), на отопление и вентиляцию (в том числе на калориферы воздушные), на горячее водоснабжение, отпуск субабонентам (сторонним потребителям), суммарных сетевых потерь, нерациональных технологических потерь в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.
11.	Аудиторский прогноз баланса тепловой энергии на последующие пять лет с планируемым снижением потерь.
12.	Аудиторское обоснование и составление баланса потребления котельно-печного топлива и его изменений за последние пять лет, включая расчёт и обоснование: расхода на технологическое использование (в том числе на нетопливное использование (в виде сырья), на нагрев, сушку, обжиг (плавление, отжиг)), расхода на выработку тепловой энергии (в том числе в котельной или в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)).
13.	Аудиторское обоснование и составление баланса потребления моторного топлива (по видам транспортных средств, видам используемого топлива), расчёт удельного расхода топлива и потерь топлива.
14.	Аудиторское обоснование сведений об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии (характеристика ВЭР, годовой выход ВЭР, годовое фактическое использование ВЭР. Анализ использования Альтернативных (местных) и возобновляемых видов ТЭР - годовое фактическое использование, теплотворная способность, годовая наработка энергоустановки, мощность энергетической установки, КПД энергоустановки, годовой фактический выход энергии).
15.	Аудиторское обоснование показателей использования электрической энергии на цели освещения (в том числе на внутренне освещение основных и вспомогательных цехов, административно-бытовых корпусов и на наружное освещение). Расчёт суммарного объёма потребления электроэнергии на цели освещения за предыдущие пять лет.
16.	Аудиторское обоснование и расчет потребления энергетических ресурсов основными технологическими комплексами.
17.	Аудиторский расчёт и обоснование удельных тепловых характеристик зданий, строений, сооружений за отчётный (базовый) год.

18.	Аудиторское обоснование и расчёт фактической годовой экономии энергетических ресурсов по результатам выполнения энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования.
19.	Аудиторская разработка показателей энергетической эффективности. Аудиторская оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчётно-нормативным (по номенклатуре основной и дополнительной продукции, по видам проводимых работ, по видам оказываемых услуг, по основным энергоёмким технологическим процессам, по основному технологическому оборудованию).
20.	Аудиторское описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды.
21.	Аудиторское обоснование динамики изменения протяжённости воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии (по всем классам напряжения и по всем видам линий) за последние пять лет.
22.	Аудиторское обоснование динамики изменения сведений о количестве и установленной мощности трансформаторов за последние пять лет.
23.	Аудиторское обоснование динамики о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности за последние пять лет.
24.	Аудиторское обоснование сведений о величине потерь переданных энергетических ресурсов.
25.	Аудиторская разработка рекомендаций по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче (по сокращению потерь электрической энергии, тепловой энергии, потерь нефти, потерь нефтепродуктов, потерь попутного нефтяного газа, потерь природного газа, по сокращению потерь воды). Предложение планируемой даты внедрения (месяц, год), обоснование среднего срока окупаемости и по сокращению потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта (в натуральном и стоимостном выражении).
26.	Аудиторская разработка энергосберегающих мероприятий для реализации потенциала энергосбережения.
27.	Аудиторский расчёт показателей предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий (плановые затраты, годовая экономия ТЭР в натуральном и стоимостном выражении, плановый средний рок окупаемости) по всем видам энергетических ресурсов (по электрической энергии, по тепловой энергии, по твёрдому топливу, по жидкому топливу, по моторным топливам, по природному газу, по воде).
28.	Аудиторская разработка типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
29.	Составление аудиторского перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности по всем видам ТЭР и их отнесение к одной из трех составляющих – 1) организационные и малозатратные мероприятия, 2) средnezатратные мероприятия, 3) долгосрочные, крупнозатратные мероприятия.
30.	Разработка и согласование документации по результатам обязательного энергетического обследования
31.	Энергетический паспорт потребителя топливно-энергетических ресурсов составленный в соответствии с "Требованиями к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации", утверждёнными Приказом Минэнерго РФ №182 от 19.04.2010 г. (зарегистрирован в Минюсте РФ за № 17498 от 7.06.2010 г.).
32.	Разработка отчёта по результатам энергетического обследования.

33.	Экспертиза отчётной документации по результатам проведённого энергетического обследования в СРО энергоаудиторов.
-----	--

5. Исходные данные для проведения энергетического обследования:

Приложение: Опросный лист № 1.

6. Результат энергетического обследования (энергоаудита)

Результатом энергоаудита является:

- 6.1. Заключение о качестве получаемых энергоресурсов, особенно электроэнергии;
- 6.2. Рекомендации по внедрению мероприятий и технологий энергосбережения;
- 6.3. Рекомендации по проведению мероприятий (в том числе изменений в технологии), направленных на повышение энергоэффективности выпускаемой продукции;
- 6.4. Рекомендации по замене потребляемых энергоресурсов иными видами ресурсов (например, электроэнергии на обогрев — теплом или горячим паром).
- 6.5. По итогам обследования формирования Энергетического паспорта предприятия по форме, утверждённой Приказом Минэнерго № 182 от 19 апреля 2010 года.
- 6.6. Энергетический паспорт здания, должен содержать следующие данные энергетического обследования:
 - оснащённость средствами учёта энергетических ресурсов;
 - объем расходуемых энергетических ресурсов и его динамика;
 - класс энергетической эффективности;
 - процент потери энергетических ресурсов;
 - потенциал энергосбережения, оценка возможной экономии;
 - типовой план энергосбережения и повышения энергоэффективности.

7. Перечень и комплектность документации, передаваемой Заказчику:

- оригинал энергетического паспорта, составленный по результатам энергетического обследования, должен быть оформлен в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 апреля 2010 года № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» (в ред. Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 08 декабря 2011 г. № 577) в количестве 2-х экземпляров на бумажном носителе и в 3-х экземплярах на электронном носителе в следующих форматах:
 - в формате PortableDocumentFormat – один экземпляр;
 - в доступном для автоматизированной обработки формате MicrosoftExcel – один экземпляр;
 - в доступном для автоматизированной обработки формате ExtensibleMarkupLanguage (XML) – один экземпляр.
- оригинал отчёта о результатах энергетического обследования, куда вносятся технические и технико-экономические обоснования по каждому разделу энергетического паспорта, в количестве 2 (Двух) экземпляров на бумажном носителе и в 1 экземпляре на электронном носителе в формате PortableDocumentFormat.
- Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования, отчёты о результатах энергетических обследований передаются Заказчику пронумерованными, прошитыми, заверенными печатью и подписью уполномоченного лица

Исполнителя, с регистрационным номером, присвоенным саморегулируемой организацией, членом которой является Исполнитель.

- в случае получения замечаний от саморегулируемой организации и/или Минэнерго России Исполнитель гарантирует устранение замечаний до достижения положительного результата в счёт контракта на проведение энергетического обследования, не требуя дополнительного финансирования.

8. Требования к оборудованию (приборам) для проведения энергетического обследования (энергоаудита)

Оборудование (приборы) для проведения энергоаудита должны удовлетворять следующим определенным требованиям

- 8.1. при измерении режима электрических цепей — отсутствие влияния на работу исследуемых электрических цепей;
- 8.2. портативность — вес не более 15 кг, исполнение в защищенном корпусе или наличие защитного чехла;
- 8.3. автономность — наличие встроенного источника питания, обеспечивающего несколько часов работы;
- 8.4. возможность регистрации данных — наличие внутреннего запоминающего устройства или, в крайнем случае, унифицированного выхода для подключения внешнего запоминающего устройства;
- 8.5. связь с компьютером — наличие порта и программного обеспечения для передачи данных на ПК;
- 8.6. наличие действующего свидетельства о калибровке или свидетельства о поверке.

Для проведения инструментального энергетического обследования минимальный набор оборудования должен включать в себя приборы для следующих измерений:

- 8.7. показателей качества электроэнергии;
- 8.8. расхода жидкости;
- 8.9. расхода теплового потока;
- 8.10. температуры (контактное измерение);
- 8.11. температуры (бесконтактное визуальное ИК измерения);
- 8.12. обнаружение течи (течеискатели).

9. Работы должны быть выполнены в соответствии с требованиями следующих нормативных и методических документов:

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- Федеральный закон от 27 декабря 2002 года № 184-ФЗ «О техническом регулировании».
- Указ Президента Российской Федерации от 4 июня 2008 года № 889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики».
- Постановление Правительства РФ № 19 от 25.01.2011 «Об утверждении положения о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, анализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных и добровольных энергетических обследований».
- Распоряжение Правительства РФ № 2446-р от 27.12.2010 Государственная программа РФ «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года».
- Национальный стандарт РФ ГОСТ Р 53905-2010 "Энергосбережение. Термины и определения".

- Приказ Минэнерго Российской Федерации от 8 декабря 2011 года № 577 «О внесении изменений в требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и в правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, утвержденные приказом Минэнерго России от 19.04.2010 N 182».
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19 апреля 2010 года № 182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования».
- Правила учета тепловой энергии и теплоносителя. М.НЦ ЭНАС.2004.
- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок. М.2003.
- Правила устройства электроустановок (ПУЭ 7-е издание).
- Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей. М.2003.
- СНиП 2.04.01-85* Внутренний водопровод и канализация зданий.
- СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».
- Иные нормативные и методические документы, регламентирующие проведение энергетического обследования.

Главный энергетик



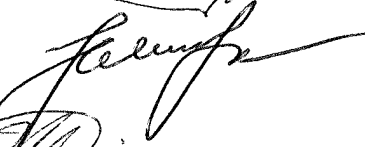
Э.Т. Ахсанов

Начальник ПТО



А.В. Ильиных

/Начальник ОПБиОТ



Р. Э. Туги

Начальник ПЭО



Д.М. Юсупов

Заместитель директора по защите ресурсов

- начальник отдела по защите ресурсов и экономической безопасности



А.А. Волгин

Опросный лист № 1

№ п/п	Наименование позиции	Поля для заполнения, (ед. из.)
1	Наименование обследуемого объекта	ОАО «Якутская топливно- энергетическая компания»
2	Основной вид деятельности	Добыча и подготовка природного газа, переработка газового конденсата. Реализация ГСМ. Производство и передача электроэнергии.
3	Фактический адрес местонахождения объекта	Юридический адрес: 678214, Россия, Республика Саха (Якутия), Вилуйский улус, п. Кысыл-Сыр, ул. Ленина, д. 4. Почтовый адрес: 677015, Россия, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. П-Алексеева, д. 76, тел. (4112) 401-593, 40-15-93, факс. (4112) 40-15-92.
4	Обособленные подразделения организации, филиалы, представительства *	п.Кысыл-Сыр; Объекты: Средневилуйское ГKM - УКПГ-1, УКПГ-2, ЦДПГ, АБК, УАТ, МРС, КРС, ТЭУ, ЭУ, ПДС, ПАЭС-2500, Склады МПО, Гостиничный комплекс. п.Мастах; Объекты: Махстахское ГKM, УКПГ, ЦДПГ, ТЭУ, Гостиничный комплекс. г.Якутск; Объекты: АБК, База МПО, склад ГСМ, ТЭУ, УАТ, сеть АЗС в кол-ве 12 шт, Гостиничный комплекс.
5	Численность персонала	955 (чел.)
6	Количество строений (зданий) подключенных к системе отопления и ГВС	87(зданий)
7	Общая площадь строений (зданий)	217288(м3)
8	Количество производственных цехов:	
8.1	до 10 тыс. куб. м	83(зданий)
8.2	до 20 тыс. куб. м	2(зданий)
8.3	до 30 тыс. куб. м	2(зданий)
8.4	более 30 тыс. куб. м	(зданий)
9	Количество административных зданий:	
9.1	до 10 тыс. куб. м	2(зданий)
9.2	до 20 тыс. куб. м	1(зданий)
9.3	до 30 тыс. куб. м	(зданий)
9.4	более 30 тыс. куб. м	(зданий)
10	Количество узлов электрических нагрузок, с числом электроприемников:	
10.1	до 10	(узел электрических нагрузок)
10.2	до 20	(узел электрических нагрузок)
10.3	более 20	(узел электрических нагрузок)
11	Количество технологических линий при:	

11.1	при количестве видов продукции до 2	(шт.)
11.2	при количестве видов продукции свыше 2	(шт.)
12	Электропотребление, всего:	(тыс. кВт·час)
12.1	Собственного производства	3662,1(тыс.кВт*час)
12.2	Получено со стороны	2495,77 (тыс.кВт*час)
12.3	Сумма оплаты за электроэнергию	12139,7(тыс. руб. без НДС)
13	Количество трансформаторных подстанций	30 (шт.)
14	Количество ВРУ, ГРЩ	(шт.)
15	Количество трансформаторов	32 (шт.)
15.1	Суммарная мощность трансформаторов	13910 (кВА)
16	Электрические сети до 1 кВ:	
16.1	количество схем электроснабжения, при количестве отходящих линий до 25	23 (схема)
16.2	количество схем электроснабжения, при количестве отходящих линий более 25	(схема)
17	Электрические сети свыше 1 кВ:	
17.1	количество схем электроснабжения, при количестве отходящих линий до 25	7 (схема)
17.2	количество схем электроснабжения, при количестве отходящих линий до 25	(схема)
18	Протяженность электрических сетей	
18.1	до 1 кВ	44,5 (км)
18.2	1-20 кВ	30,43 (км)
18.3	35 кВ	(км)
18.4	110 кВ и выше	(км)
19	Теплопотребление всего, Гкал	25888,51(Гкал)
19.1	Собственной выработки:	5000 24789,13 (Гкал)
19.2	от котельных	24789,13 (Гкал)
19.3	от электрокотлов	(Гкал)
19.4	от теплоутилизационных установок	(Гкал)
19.5	Получено со стороны	6610,2 (Гкал)
19.6	Сумма оплаты за теплоэнергию	13267,30(тыс.руб.)

20	Количество котельных производительностью:	
20.1	до 10 /12 (Гкал/ч , т/ч)	4 (котельная)
20.2	до 30 /35 (Гкал/ч , т/ч)	(котельная)
20.3	до 100 /116 (Гкал/ч , т/ч)	(котельная)
21	Количество котлов:	
21.1	паровых	(котел)
21.2	водогрейных	52(котел)
22	Количество топливопотребляющих установок:	
22.1	теплопроизводительностью до 3 Гкал/ч	(шт.)
22.2	теплопроизводительностью до 10 Гкал/ч	(шт.)
22.3	теплопроизводительностью свыше 10 Гкал/ч	(шт.)
23	Система теплоснабжения с:	
23.1	до 30 потребителей (зданий, сооружений)	3(шт.)
23.2	до 50 потребителей (зданий, сооружений)	(шт.)
23.3	до 75 потребителей (зданий, сооружений)	(шт.)
23.4	до 100 потребителей (зданий, сооружений)	(шт.)
23.5	до 150 потребителей (зданий, сооружений)	(шт.)
23.6	до 200 потребителей (зданий, сооружений)	(шт.)
23.7	до 300 потребителей (зданий, сооружений)	(шт.)
24	Количество ЦТП мощностью:	
24.1	до 5 Гкал/ч	(шт.)
24.2	до 20 Гкал/ч	(шт.)
24.3	свыше 20 Гкал/ч	(шт.)
25	Протяженность тепловых сетей	7135м-двухтрубном исполнении
26	Количество систем отопления с расчетной (проектной) тепловой нагрузкой:	
26.1	до 0,2 Гкал/ч	72(система)
26.2	до 0,4 Гкал/ч	2(система)
26.3	до 0,6 Гкал/ч	(система)
26.4	до 1,0 Гкал/ч	(система)
26.5	до 2,0 Гкал/ч	1(система)
26.6	до 5,0 Гкал/ч	(система)
26.7	до 10 Гкал/ч	(система)
27	Количество систем ГВС с расчетной (проектной) тепловой нагрузкой:	
27.1	до 0,2 Гкал/ч	(система)
27.2	до 0,4 Гкал/ч	(система)
27.3	до 0,6 Гкал/ч	(система)
27.4	до 1,0 Гкал/ч	(система)
27.5	до 2,0 Гкал/ч	(система)
27.6	до 5,0 Гкал/ч	(система)
27.7	до 10 Гкал/ч	(система)

28	Количество отопительно-вентиляционных систем с количеством установок:	
28.1	до 3-х	3(системы)
28.2	до 100	(система)
28.3	более 100	(система)
29	Котельно-печное топливо:	
29.1	Газ	1481(тыс.м3)
29.2	Мазут	(тыс.м3)
29.3	Уголь	(тыс.м3)
29.4	Сумма оплаты всего, тыс.руб.	4028 (тыс. руб)
30	Система водоснабжения и водоотведения:	
30.1	Вода из городского водопровода	4,536(тыс.м3)
30.2	Вода речная (или озерная, из скважин)	4365 (тыс.м3)
30.3	Сумма оплаты за водоснабжение	222,76(тыс.руб)
31	Система сжатого воздуха:	
31.1	Потребление сжатого воздуха	(тыс.м3)
31.2	Количество компрессорных станций	(шт.)
31.3	Общая протяженность воздуховодной системы	(м)
32	Количество систем приточной и вытяжной вентиляции с количеством установок:	
32.1	до 5	(система)
32.2	до 20	(система)
32.3	более 20	(система)
33	Количество систем кондиционирования воздуха с количеством установок:	
33.1	до 2-х	(система)
33.2	до 10	(система)
33.3	более 10	(система)
34	Количество систем кондиционирования общей холодо производительностью:	
34.1	до 100 кВт	(система)
34.2	до 400 кВт	(система)
34.3	более 400 кВт	(система)

35	Количество местных автономных кондиционеров	(шт.)
36	Потребление моторного топлива:	
36.1	Бензин	(т)
36.2	Дизельное топливо	(т)

Главный энергетик

 Ахсанов Э.Т.