

«Согласовано»

Технический директор

ООО «Интеграция»

_____ М.Х. Шигапов

« ____ » _____ 2019 г.

«Утверждаю»

Директор

ООО «Интеграция»

_____ А.А. Евсеев

« ____ » _____ 2019 г.

Пояснительная записка

к программе энергосбережения и повышения энергетической
эффективности

ООО «Интеграция» на 2020-2022 годы

г. Казань

2019 год

1) Полное наименование программы:

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Интеграция» на 2020-2022 годы.

2) Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу:

Директор ООО «Интеграция» Евсеев Алексей Александрович.

3) Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа:

Технический директор ООО «Интеграция» Шигапов Марат Хурматович,

Главный энергетик ООО «Интеграция» Сидоров Михаил Сергеевич.

4) Информация об организации:

Основные виды деятельности организации:

- оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии;
- оказание услуг по передаче тепловой энергии;
- оказание услуг по водоснабжению и передаче сточных вод;
- иные виды деятельности, не запрещенные и не противоречащие действующему законодательству.

Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопляемом объеме зданий:

ООО «Интеграция» арендует нежилые помещения:

- в здании 287, г.Казань, ул. Восстания, 100 общей площадью 1926,3 кв.м, общим объемом 10181 куб.м. и отопляемом объеме здания 10181 куб.м.;
- в здании 282, г.Казань, ул. Восстания, 100 общей площадью 749,7 кв.м, общим объемом 4498,2 куб.м. и отопляемом объеме здания 4498,2 куб.м.;
- в здании ЦРП, г.Казань, ул. Восстания, 100 общей площадью 383,6 кв.м, общим объемом 1534,4 куб.м. и отопляемом объеме здания 542,4 куб.м.
- нежилые помещения в г.Кукмор общей площадью 125,3 кв.м.
- нежилые помещения в г. Казань по ул. Аделя Кутуя, д. 86а общей площадью 284,5 кв.м.

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

На балансе ООО «Интеграция», по состоянию на 01.01.2019 г. имеется автотранспорт:

В собственности

- УАЗ – 29891 – 1 ед.;

В аренде

- ГАЗ Соболь – 1 ед.;

- Лада Ларгус – 3 ед.;

- Лада Веста – 1 ед.

Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации:

Количество точек приема электрической энергии – 104, из них 14 точек приема электрической энергии оборудованы АИИС КУЭ.

Количество точек поставки электроэнергии:

- в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии – 1392 точки поставки.

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, , в том числе данные об их оснащении приборами учета:

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в том числе данные об их оснащении приборами учета приведены в таблице 1.

Таблица 1*

| № п/п | Наименование ресурса | Количество точек поставки | Количество установленных приборов учета |
|-------|-----------------------|---------------------------|---|
| 1 | Электрическая энергия | 9 | 16 |

Показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии по уровням напряжения за последние 5 лет:

Организация осуществляет деятельность по передаче электрической энергии с 2017 г.

| № п.п. | Показатели баланса | Показатели баланса электрической энергии ООО «Интеграция» при передаче за 2017г. | | | | |
|--------|--|--|--------------|--------|------------|-----------|
| | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций, в том числе: | 112 688,0102 | 112 688,0102 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.1 | из сетей ФСК | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций | 112 688,0102 | 112 688,0102 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2.1 | АО «Татэнергообит» | 112 688,0102 | 112 688,0102 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.3 | от смежных сетевых организаций | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2. | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 4 020,4974 | 0,0000 | 0,0000 | 3 879,1181 | 141,3793 |
| | ВН | 3 879,1181 | 0,0000 | 0,0000 | 3 879,1181 | 0,0000 |
| | СН1 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | СН2 | 141,3793 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 141,3793 |
| | НН | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3. | Отпуск из сети, в том числе: | 108 537,2001 | 105 147,5321 | 0,0000 | 3 268,9190 | 120,7490 |
| 3.1 | конечные потребители - юридические лица, ТСО, ССО, собственное потребление | 108 537,2001 | 105 147,5321 | 0,0000 | 3 268,9190 | 120,7490 |
| 3.2 | население и приравненные к ним группы | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3.3 | поставщики | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3.4 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 4 020,4974 | 3 879,1181 | 0,0000 | 141,3793 | 0,0000 |
| 3.5 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4. | Потери | 4 150,8101 | 3 661,3600 | 0,0000 | 468,8198 | 20,6303 |
| № п.п. | Показатели баланса | Показатели баланса электрической энергии ООО «Интеграция» при передаче за 2018г. | | | | |
| | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций, в том числе: | 184 759,807 | 184 759,807 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1 | из сетей ФСК | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций | 184 759,807 | 184 759,807 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.1 | АО «Татэнергообит» | 184 759,807 | 184 759,807 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от смежных сетевых организаций | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2. | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 15 565,236 | 0,000 | 0,000 | 10 718,856 | 4 846,380 |
| | ВН | 10 718,856 | 0,0000 | 0,0000 | 10 718,856 | 0,0000 |
| | СН1 | 0,000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

| | | | | | | |
|--------|--|---|-------------|------------|------------|------------|
| | СН2 | 4 846,380 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 4 846,380 |
| | НН | 0,000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3. | Отпуск из сети, в том числе: | 164 796,037 | 154 077,181 | 0,000 | 5 872,476 | 4 846,380 |
| 3.1 | конечные потребители - юридические лица, ТСО, ССО, собственное потребление | 164 796,037 | 154 077,181 | 0,000 | 5 872,476 | 4 846,380 |
| 3.2 | население и приравненные к ним группы | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3.3 | поставщики | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3.4 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 15 565,236 | 10 718,856 | 0,0000 | 4 846,380 | 0,0000 |
| 3.5 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4. | Потери | 1 496,911 | 1 496,911 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| № п.п. | Показатели баланса | Показатели баланса электрической энергии ООО «Интеграция» при передаче за 2019г. | | | | |
| | | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Поступление в сеть из других организаций, в том числе: | 277 848,675 | 229 097,114 | 0,000 | 48 192,345 | 559,216 |
| 1.1 | из сетей ФСК | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.2 | от генерирующих компаний и блок-станций | 277 848,675 | 229 097,114 | 0,000 | 48 192,345 | 559,216 |
| 1.2.1 | АО «Татэнергосбыт» | 277 848,675 | 229 097,114 | 0,000 | 48 192,345 | 559,216 |
| 1.3 | от смежных сетевых организаций | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 2. | Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 16 358,904 | 9 452,066 |
| | ВН | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 16 358,904 | 0,0000 |
| | СН1 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| | СН2 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 9 452,066 |
| | НН | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3. | Отпуск из сети, в том числе: | 268 034,675 | 220 190,280 | 0,0000 | 63 644,083 | 10 011,282 |
| 3.1 | конечные потребители - юридические лица, ТСО, ССО, собственное потребление | 264 186,599 | 203 831,376 | 0,0000 | 53 600,842 | 6 754,381 |
| 3.2 | население и приравненные к ним группы | 3 848,076 | 0,000 | 0,000 | 591,175 | 3 256,901 |
| 3.3 | поставщики | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 3.4 | Отпуск в сеть других уровней напряжения | 0,0000 | 16 358,904 | 0,0000 | 9 452,066 | 0,0000 |
| 3.5 | Генерация на установках организации (совмещение деятельности) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 4. | Потери | 9 814,000 | 8 906,834 | 0,000 | 907,166 | 0,000 |

5) Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации:

Утверждена и выполнена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Интеграция» на 2017-2019 гг.

6) Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет:

Информация приведена в отчете по выполнению программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Интеграция» на 2017-2019 гг.

7) Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний:

Информация по сторонним организациям в свободном доступе отсутствует.

8) Экономические показатели программы организации, включающие в себя: затраты организации на программу в натуральном выражении:

Затраты организации на мероприятия программы энергосбережения по годам ее реализацию указаны в таблице 2.

Таблица 2*

| № п/п | Наименование ресурса | ед. изм. | Затраты организации на программу энергосбережения | | |
|-------|-----------------------|-----------------|---|---------|---------|
| | | | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. |
| 1 | Электрическая энергия | млн. руб. с НДС | 8,36 | 9,138 | 10,49 |

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы:

Инвестиционная программа ООО «Интеграция» не утверждена.

источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам:

Источником финансирования мероприятий программ являются денежные средства, выделяемые через регулируемые тарифы по статье затрат «ремонт» по услугам передача электрической энергии; передача тепловой энергии, передача холодной воды, водоснабжение технической водой, передача сточных вод.

9) Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления

регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы:

Изменение уровня потерь энергетических ресурсов по регулируемым видам деятельности по годам периода действия программы энергосбережения в натуральном и денежном выражении отображены в таблице 3.

Таблица 3*

| № п/п | Наименование ресурса | Объем потерь энергетических ресурсов при их передаче | | | | | |
|-------|----------------------------------|--|-------------------|-----------|-------------------|-----------|-------------------|
| | | 2020 г. | | 2021 г. | | 2022 г. | |
| | | в ед.изм. | в млн.руб без НДС | в ед.изм. | в млн.руб без НДС | в ед.изм. | в млн.руб без НДС |
| 1 | Электрическая энергия, млн. кВтч | 9,530 | 26,551 | 9,237 | 26,660 | 8,949 | 26,757 |

10) Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы:

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы указаны в таблице 4.

Таблица 4*

| № п/п | Наименование ресурса | Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды | | | | | |
|-------|---------------------------------|---|---------------------|------------|---------------------|------------|---------------------|
| | | 2020 г. | | 2021 г. | | 2022 г. | |
| | | в ед. изм. | в млн. руб. без НДС | в ед. изм. | в млн. руб. без НДС | в ед. изм. | в млн. руб. без НДС |
| 1 | Электрическая энергия, тыс кВтч | 398,152 | 2,110 | 385,69 | 2,118 | 365,40 | 2,078 |

11) Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы:

В результате реализации программы, изменения расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой на период действия программы не планируется, поскольку необходимость в расширении или сокращении автопарка автомобилей и спецтехники на сегодняшний день отсутствует.

12) Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы:

Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы представлены в приложении №2 к программе.

13) Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения:

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения представлены в приложении №2 к программе по каждому виду регулируемой деятельности организации.

14) Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПП) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения:

Программой не предусмотрено.

15) Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы:

Мероприятия и денежные средства необходимые для реализации мероприятий представлены в приложении №3 к программе.

16) Механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП:

Программой механизм мониторинга и контроля за исполнением КПП не предусмотрен.

17) Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы:

Оперативный контроль будет осуществлять Главный энергетик ООО «Интеграция», а также по соответствующим мероприятиям программы – ответственные исполнители. Руководитель организации несет ответственность

за реализацию и конечные результаты программы, рациональное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Надзорный орган исполнительной власти РТ – Государственный комитет по тарифам РТ.

Комплексное управление программой будет осуществляться путем подготовки и предоставления отчетности о ходе реализации программы энергосбережения в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго России от 30.06.2014 № 398.

18) Иная информация:

Отсутствует.

* Данные сформированы на основании показателей Базового года – 2019 г.