|  |
| --- |
| Акционерное общество  «Югорская территориальная энергетическая компания»  АО «ЮТЭК» |

ПАСПОРТ

инвестиционного проекта

**«Интеллектуальная система коммерческого учета электроэнергии**

**бытовых потребителей г. Радужный, п.г.т.Новоаганск и село Варъёган «ИСКУЭ БП»**

**(наименование инвестиционного проекта)**

ИДЕНТИФИКАТОР инвестиционного проекта:

**K\_ЮТЭК-ХМАО-01**

ВИД СТРОИТЕЛЬСТВА:

Прочее строительство (Новое строительство/техническое перевооружение и реконструкция)

СУБЪЕКТ РФ:

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

2020 год

**Оглавление**

1. Общая информация.........................................................................................................................3

2. Темпы реализации инвестиционного проекта...........................................................................3

3. Основные показатели инвестиционного проекта......................................................................4

4. Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации ИПР....................................................................................................................................5

5. График реализации инвестиционного проекта..........................................................................5

# Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом………………………………………............6

7. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта..................................................................8

# Общая информация

|  |  |
| --- | --- |
| 1.1. Цели и задачи реализации инвестиционного проекта | * + - Исполнение обязательств гарантирующего поставщика в рамках требований Федерального Закона №522 от 27 декабря 2018 года. * Организация интеллектуальной системы коммерческого учета электроэнергии с безвозмездным предоставлением потребителю минимального набора функций коммерческого учета бытовых потребителей * Снижение расходов бытовых потребителей на общедомовые нужды (ОДН) на 11,5 % * Снижение расходов бытовых потребителей (абонентов) за счет применения дифференцированного тарифа (день - ночь) в диапазоне 20-25%. * Обеспечение возможности проведения мероприятий по поиску мест хищений электроэнергии за счет предоставления данных о величине небаланса потребления электроэнергии жилого дома. * Сокращение затрат на персонал, контролирующий показания квартирных счетчиков. |
| 1.2. Результаты реализации инвестиционного проекта | «Интеллектуальная система коммерческого учета электроэнергии бытовых потребителей г.Радужный, п.г.т.Новоаганск и село Варъёган» «ИСКУЭ БП» |

# Темпы реализации инвестиционного проекта

|  |  |
| --- | --- |
| 2.1. Сроки реализации | * Начало работ: 2021 год; * Окончание работ: 2021 год. |
| 2.2. Этапы реализации | 1. Приобретение программного обеспечения. 2. Приобретение Серверного оборудования. 3. Приобретение автоматизированных рабочих мест (АРМ) инспекторов коммунально-бытового сектора и администраторов. 4. Пусконаладочные работы. |
|  |  |

# 

# Основные показатели инвестиционного проекта

3.1. Технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Уровень напряжения, кВ** | **Тип, характеристика, количество цепей** | **Количество** | **Единицы измерения** |
|  | **Оборудование ИСКУЭ БП** |  |  |  |  |
| 1 | Дублированный сервер ИСКУЭ БП с программным обеспечением «Пирамида 2,0» |  | (20000 точек учета) | 1 | шт |
| 2 | Шкаф с 6 коммутаторами |  |  | 3 | шт |
| 3 | Шкаф гарантированного питания серверов ИСКУЭ БП |  |  | 2 | шт |
| 4 | Рабочее место администратора ИСКУЭ БП |  | - | 2 | шт. |
| 5 | Рабочее место инспектора коммунально-бытового сектора ИСУЭ БП |  | - | 6 | шт. |
|  | **Иные характеристики проекта** |  |  |  |  |
| 6 | Проектные работы | - | - | 1 | шт. |
| 7 | Монтажные работы | - | - | 1 | шт. |
| 8 | Пусконаладочные работы | - | - | 1 | шт. |

В результате реализации инвестиционного проекта будет обеспечено:

* + - предоставление потребителю минимального набора функций коммерческого учета
    - предоставление возможности бытовым потребителям снижения расходов на потребленную энергию, применяя дифференцированный тариф в диапазоне от 20-25%
    - снижение расходов бытовых потребителей на общедомовые нужды (ОДН) в пределах 11,5%
    - обеспечение возможности проведения мероприятий по поиску мест хищения электроэнергии за счет сведения баланса потребления по многоквартирному дому (МКД)
    - повышение качества учета энергоресурсов, оперативности и достоверности информации
    - соблюдение требований ФЗ №261 «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»
    - снижение потерь электроэнергии, за счет уменьшения нерационального использования электроэнергии в нежилых помещениях МКД

3.2. Показатели сметной стоимости:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Плановая стоимость объекта, млн. руб. с НДС** |
| 1 | ВСЕГО, в том числе: | 26,106 |
| 1.1. | Стоимость ПИР | 2,638 |
| 1.2. | Стоимость оборудования | 23,468 |
| 1.3. | Стоимость СМР | 0 |
| 1.4. | Прочие затраты | 0 |

3.3. Показатели энергетической эффективности:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Количество** | **Единицы измерения** |
| 1 | Энергетический эффект от реализации инвестиционного проекта |  |  |

# Оценка влияния инвестиционного проекта на достижение плановых показателей реализации ИПР

Инвестиционный проект окажет следующие влияние на достижение плановых показателей ИПР:

* + - предоставление потребителю минимального набора функций коммерческого учета
    - предоставление возможности бытовым потребителям снижения расходов на потребленную энергию, применяя дифференцированный тариф в диапазоне от 20-25%
    - снижение расходов бытовых потребителей на общедомовые нужды (ОДН) в пределах 11,5%
    - обеспечение возможности проведения мероприятий по поиску мест хищения электроэнергии за счет сведения баланса потребления по многоквартирному дому (МКД)
    - повышение качества учета энергоресурсов, оперативности и достоверности информации
    - соблюдение требований ФЗ №261 «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»
    - снижение потерь электроэнергии, за счет уменьшения нерационального использования электроэнергии в нежилых помещениях МКД

# График реализации инвестиционного проекта

* 1. Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта в составе ИПР АО «ЮТЭК» на плановый период 2021 года\*:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика** | **Выполнение (план)** | | | **Процент исполнения работ за весь период (%)** | **Основные причины невыполнения** | |
| **начало (дата)** | **окончание (дата)** | |  |  | |
| **1** | **Проектный этап** | | | | | | |
| **1.1** | Выдача задания на проектирование системы | 2021  I квартал | 2021  I квартал | |  |  | |
| **1.2** | Разработка проектной документации | 2021  I квартал | 2021  II квартал | |  |  | |
| **1.3** | Утверждение проектной документации | 2021  II квартал | 2021  II квартал | |  |  | |
| **2** | **Организационный этап** | | | | | | |
| **2.1** | Заключение договора подряда | 2021  II квартал | | 2021  II квартал |  | |  |
| **3** | **Строительство и пусконаладочные работы** |  |  | |  |  | |
| **3.1.** | Поставка основного оборудования | 2021  III квартал | 2021  III квартал | |  |  | |
| **3.2.** | Монтаж основного оборудования | 2021  III квартал | 2021  III квартал | |  |  | |
| **3.3.** | Пусконаладочные работы | 2021  III квартал | 2021  III квартал | |  |  | |
| **3.4.** | Завершения строительства | 2021  III квартал | 2021  III квартал | |  |  | |
| **4** | **Испытания и ввод в эксплуатацию** |  |  | |  |  | |
| **4.1** | Комплексное опробование оборудования | 2021  III квартал | 2021  IV квартал | |  |  | |
| **4.2** | Ввод в эксплуатацию | 2021  IV квартал | 2021  IV квартал | |  |  | |

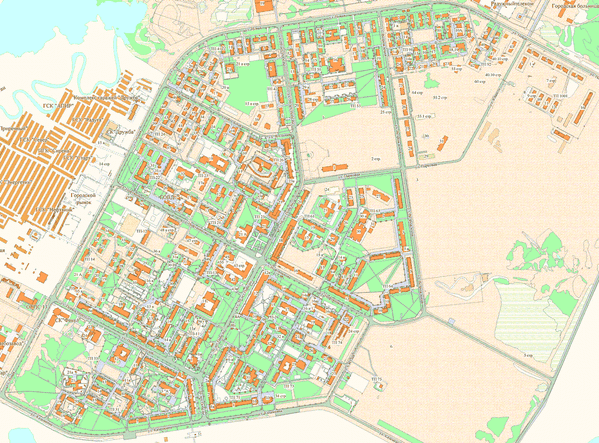
\* Примечание: таблица заполняется в соответствии с укрупненным сетевым графиком к ИПР АО «ЮТЭК», выполненном в формате приложения 3.1 к приказу Минэнерго от 24.03.2010 №114.

5.2. Плановые показатели реализации инвестиционного проекта на период строительства, млн. руб.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Ед.изм.** | **2021** | **Итого за**  **2021** |
| 1 | Освоение | млн. руб. с НДС | 26,106 | 26,106 |
| 2 | Финансирование | млн. руб. с НДС | 26,106 | 26,106 |
| 3 | Ввод в ОФ | млн. руб. с НДС | 26,106 | 26,106 |
| 5 | Ввод в ОФ | Шт. | 1 | 1 |

# Расположение электросетевых объектов, строительство или реконструкция которых предусматривается инвестиционным проектом

6.1. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция, модернизация, техническое перевооружение и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных объектов электроэнергетики, которые существуют или строительство которых запланировано:



7 .Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта

7.1. Состояние ИРД, ППТ:

* Заключен договор на разработку ИРД от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в мае 2021г.;

7.2. Состояние ПИР:

* Заключен договор на разработку ПИР от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в мае 2021г.;

7.3. Выполнение СМР

* Заключен договор на выполнение СМР (под ключ) от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в августе 2021г.;

7.4. Поставка оборудования:

* Заключен договор на поставку оборудования от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_;
* Подрядная организация – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
* Сумма договора – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Освоено на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС;
* Профинансировано на 01.01.2021г. – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. руб. с НДС.

По договору выполнен следующий объем работ:

* \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
* Планируется к проведению (проведена, но не подведены итоги) закупочная процедура в августе 2021 г.

\* Примечание: в случае отсутствия отдельных договоров на ПИР, на разработку ИРД, на СМР и на поставку оборудования соответствующие разделы не заполняются.