Приложение № 2.1

**Паспорт**

**инвестиционной программы**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование программы | Инвестиционная программа АО «ЮРЭСК»  (по централизованной зоне) на 2013 – 2017 гг. |
| Основание для разработки программы | Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г.  N 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;  Приказ Минэнерго России от 24 марта 2010 г. N 114  «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики» |
| Разработчик программы | АО «ЮРЭСК» |
| Исполнители программы | АО «ЮРЭСК» |
| Сроки реализации программы | 2013 – 2017 гг. |
| Задачи программы | Повышение надежности и качества поставляемой электроэнергии.  Организация эффективного развития электрических сетей ХМАО–Югры.  Повышение уровня комфортности проживания населения за счет расширения возможностей по использованию электробытовых приборов.  Сдерживание роста платежей населения за энергоресурсы.  Создание предпосылок для развития новых производств.  Замена оборудования, выработавшего свой нормативный срок эксплуатации.  Приведение сетей электроснабжения в соответствие с современными требованиями. |
| Основные направления инвестиционной программы | Реконструкция ПС, ВЛ, РУ-10 кВ.  Строительство ВЛ, КЛ, ТП, РП  Оснащение спецоборудованием, спецтехникой и приборами.  Консолидация электросетевого имущества.  Создание и внедрение АИИС КУЭ.  Разработка схем развития электрических сетей. |
| Ожидаемые результаты | Развитие электрических сетей ХМАО-Югры.  Обеспечение покрытия дефицита мощности энергоресурсов.  Повышение надежности и бесперебойности производства электроэнергии.  Повышение безопасности функционирования объектов электросетевого комплекса. |
| Контроль за исполнением программы | Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры |

Настоящая инвестиционная программа разработана с целью улучшения технических характеристик объектов электросетевого комплекса, обеспечения качества и надежности электроснабжения в централизованной зоне.

Инвестиционная программа по централизованной зоне АО «Югорская региональная электросетевая компания» запланирована в размере **6 176,91 млн. руб**. Из них на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого имущества будет направлено **202,25 млн. руб**., что составит 3,27 % от общего объема финансирования инвестиционной программы, в том числе в 2013 году запланировано финансирование в размере 84,72 млн. руб., в 2014 году – 65,63 млн. руб., в 2015 году – 36,99 млн. руб., в 2016 году – 8,44 млн. руб., в 2017 году – 6,47 млн. руб.; на новое строительство и расширение – **5 974,66 млн. руб**., что составит 96,73 % от общего объема финансирования, из них в 2013 году планируется освоить 2 922,89 млн. руб., в 2014 году – 1 665,17 млн. руб., в 2015 году – 666,95 млн. руб., в 2016 году – 288,92 млн. руб., в 2017 году – 430,73 млн. руб.

Запланированными источниками финансирования инвестиционной программы являются:

- амортизация в сумме 2 137,29 млн. рублей;

- средства дополнительной эмиссии в сумме 500,00 млн. рублей (планируемые к получению в рамках программы «Сотрудничество»);

- возврат НДС на сумму 836,24 млн. рублей;

- кредит – в размере 2 703,39 млн. рублей.

Общая протяженность сетей, запланированная к осуществлению в рамках инвестиционной программы АО «Югорская региональная электросетевая компания», составила 807,87 км, из них: на 2013 год – 17,36 км, на 2014 год – 183,60 км,   
на 2015 год – 292,21 км, на 2016 год – 175,81 км, на 2017 год – 138,89 км.

Общая проектная мощность, запланированная к осуществлению в рамках инвестиционной программы Общества, составила 139,31 МВА, в том числе:

а) техническое перевооружение и реконструкция – 4,20 МВА, из них:   
на 2014 год – 3,40 МВА, на 2015 год – 0,40 МВА, на 2016 год – 0,40 МВА;

б) новое строительство и расширение – 135,11 МВА, из них: на 2013 год – 12,10 МВА, на 2014 год – 19,97 МВА, на 2015 год – 38,22 МВА, на 2016 год – 29,61 МВА, на 2017 год – 35,21 МВА.

Кроме того за время реализации инвестиционной программы в рамках технического перевооружения и реконструкции, нового строительства и расширения будет:

- создана и внедрена система телемеханизации и связи на сумму 115,55 млн. руб., для обеспечения снижения трудозатрат, повышения показателей оперативности при штатной и аварийной ситуации в управлении и контроле рабочими процессами на объектах;

- внедрены АИИС КУЭ 1 и 3 уровня на объектах коммунальной энергетики на сумму 135,44 млн. руб. для обеспечения дистанционного учета электрической энергии, оперативного расчета балансов, сбора достоверной информации для коммерческих расчетов, определения технологических расходов и потерь;

- проведена реконструкция электросетевого имущества АО «ЮРЭСК» на сумму 6,07 млн. руб. с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861;

- приобретено средств вычислительной и оргтехники, оборудования системы связи и безопасности на общую сумму 31,68 млн. руб., с целью автоматизации технологических процессов, организации эффективной IT- структуры предприятия;

- приобретено 129 единиц спецтехники и автотранспорта на сумму 209,25 млн. руб.,   
с целью оперативного ремонтно-эксплуатационного и оперативно-технического обслуживания электросетевого имущества АО «ЮРЭСК» и муниципальных образований ХМАО;

- приобретено 89 единиц оборудования, не входящего в смету строек, на сумму 38,19 млн. руб., с целью оперативного и эффективного обслуживания электросетевого имущества АО «ЮРЭСК» и муниципальных образований ХМАО;

- разработана схема развития электрических сетей в 11 муниципальных образованиях Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на сумму 61,69 млн. руб., которая позволит определить перечень и объем необходимого строительства основных объектов внешнего электроснабжения территорий (населенных пунктов), что поспособствует повышению уровня надежности электроснабжения, качества электроэнергии у потребителей с одновременным снижением потерь электроэнергии в сетях, а также переходу на более высокий уровень эксплуатации электрических сетей;

- в рамках реализации распоряжения ХМАО – Югры от 07.10.2011 № 571 – рп «О формировании условий устойчивого развития жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» с целью расширения зоны обслуживания Общества, осуществления технологического присоединения большего количества потребителей и эффективного оперативного управления энергопотреблением планируется приобретение электросетевого имущества на сумму 729,72 млн. руб.;

- профинансировано на сумму 150,00 млн. руб. приобретенное в 2012 году здание под размещение ЦУС и офисных помещений в г. Ханты-Мансийске для осуществления производственной деятельности, что позволит:

а) организовать и разместить центр управления сетями для круглосуточного оперативно-технологического управления работой сетей, контроля состояния эксплуатации основного оборудования, долгосрочного и краткосрочного планирования ремонтов линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства;

б) разместить центр сбора и обработки информации, предназначенного для сбора, хранения и обработки данных, получаемых от точек измерения автоматизированной информационно - измерительной системы коммерческого учета электроэнергии и мощности, регистрации параметров электропотребления, формирования отчетных документов;

в) создать собственную систему информационного обеспечения, включая средства стационарной связи, электронный документооборот и др.

- построена производственная база электрических сетей в п.г.т. Междуреченский и производственно-диспетчерский пункт в п. Луговой Кондинского района с целью оперативного и эффективного обслуживания электросетевого хозяйства АО «ЮРЭСК»;

- построены базы электрических сетей АО «ЮРЭСК» в г. Югорск и г. Нягань с целью осуществления оперативного диспетчерского управления электросетей населенных пунктов в виду удаленности объектов электросетевого хозяйства от центральной производственной базы.

При составлении программы приоритеты отдавались объектам, в первую очередь, имеющим социальную и техническую направленность, а затем рассматривались объекты перспективного развития. В инвестиционную программу АО «ЮРЭСК» на 2013-2017 гг. вошли проекты по реконструкции, модернизации и новому строительству объектов электросетевого комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в том числе:

***- МО г. Когалым*.** В инвестиционную программу на 2013-2017 гг. включено 5 инвестиционных проектов по МО г. Когалым, в том числе:

* 1 проект по реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса МО г. Когалым:

- реконструкция РУ-10кВ ЦРП-2 в г. Когалыме,  обусловленная истечением срока полезного использования электрооборудования, отсутствием комплектующих и запасных частей;

* 4 проекта по строительству общей проектной мощностью 17,08 МВА и протяженностью сетей 14,49 км:

*- Сети электроснабжения 6-0,4 кВ, РП-6 кВ, КТП-6/0,4 кВ в п. Пионерный,*

*- ТП -2х630/10/0,4кВ взамен существующей ТП-60 и ЛЭП-10 кВ,*

- *Сети электроснабжения 6 кВ, КТП-6/0,4 кВ для ИЖС в квартале "М" п. Пионерный*, что обусловлено:

- необходимостью электроснабжения строящихся жилых домов в п. Пионерный левобережной части г. Когалыма;

- не соответствием существующих одно-трансформаторных ТП категорийности надежности электроснабжения объектов, а также в связи с истечением срока полезного использования электрооборудования ТП, отсутствием комплектующих и запасных частей к данному электрооборудованию;

Реализация проектов будет способствовать повышению надежности и бесперебойности производства электроэнергии, повышению эффективности производства.

А также, с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей г. Когалыма в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861 запланирована реализация проекта:

*- Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей г. Когалым.*

Общий объем финансирования по МО г. Когалым в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 111,46 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является обращение Администрации г. Когалыма от 11.04.2012 № 03-905, акт технического обследования объекта от 11.07.2016 г., обращение от 16.12.2013 № 3138 садово-огороднических некоммерческих товариществ г. Когалым.

***- МО Березовский район.*** В связи с сильным износом, а также с целью обеспечения населения услугой качественного электроснабжения и повышения надежности электроснабжения, покрытия дефицита мощности в инвестиционную программу   
на 2013-2017 гг. включено 13 инвестиционных проектов общей проектной мощностью 17,15 МВА и протяженностью 167,14 км, в том числе:

*- ЛЭП 20 кВ Березово-Пугоры с КТП-20/0,4 кВ в п. Пугоры*, что позволит сократить затраты по выработке электроэнергии на дизельных электростанциях в п. Пугоры и перевести потребителей на централизованное электроснабжение;

*- ЛЭП 20 кВ Пугоры - Теги с КТП 20/10 кВ в п. Теги,* что позволит сократить затраты по выработке электроэнергии на дизельных электростанциях п. Теги и перевести потребителей на централизованное электроснабжение;

- *Сети электроснабжения ВЛ 10/0,4 кВ в п. Саранпауль с ТП 10/0,4 кВ*,   
с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и снижения значительных нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих ТП и ЛЭП;

*- ЛЭП 20 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Березово" с КТП 6/20 кВ в п.г.т. Березово до КТП 20/0,4 кВ в д. Шайтанка;*

*- ЛЭП 20 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Игрим" с КТП 6/20 кВ в п.г.т. Игрим до КТП 20/10 кВ   
в п. Ванзетур;*

Данные проекты необходимы для обеспечения электроснабжения пос. Шайтанка и Ванзетур от РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Березово» и ПС 110/35/6 кВ «Игрим» в связи с переводом п. Игрим и п. Березово на централизованное электроснабжение по постоянной схеме, а также в связи с необходимостью освобождения 2-ой цепи   
110 кВ ВЛ-110 «Игрим-Березово», по которой в настоящее время осуществляется электроснабжение указанных поселков;

*- РП 6 кВ №1, РП 6 кВ №2 и ЛЭП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Игрим" в п.г.т. Игрим,* в связи с переводом п.г.т. Игрим на централизованное электроснабжение по постоянной схеме от РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Игрим». В настоящее время п. Игрим запитан на напряжении   
6 кВ от газотурбинной электростанции;

*- РП 6 кВ и ЛЭП 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ «Березово» в п.г.т. Берёзово*, в связи с переводом п.г.т. Березово на централизованное электроснабжение по постоянной схеме от РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Березово». В настоящее время п. Березово запитан на напряжении 6 кВ от газопоршневой электростанции;

- *ЛЭП 6 кВ от ПС 110/6 кВ "Пунга" для электроснабжения п. Светлый*, в связи с переводом потребителей п. Светлый на централизованное электроснабжение по постоянной схеме от РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Пунга». В настоящее время п. Светлый запитан на напряжении 6 кВ от газотурбинных электростанций Пунгинского ЛПУ,   
ООО «ГазпромТрансгазЮгорск»;

*- РДГ при РП 6 кВ в пгт. Березово*, в качестве резервного источника электроэнергии, планируемой мощностью 4,80 МВА для обеспечения безаварийного электроснабжения населенного пункта;

*- Сети электроснабжения 6 кВ в п.г.т. Игрим Березовского района;*

*- ЛЭП 6-0,4 кВ, фидер "СМУ" от РП- 6 кВ в пгт. Игрим Березовского района;*

*- Сети электроснабжения 6-0,4 кВв пгт. Игрим Березовского района;*

Данные проекты необходимы для создания рациональной схемы электроснабжения   
с целью обеспечения надежным питанием потребителей п.г.т. Игрим.

- *Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Березовского района* с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861.

Общий объем финансирования по МО Березовский район в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 1 212,63 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является программа по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса в МО Березовский район на 2012-2017 годы.

***- МО Кондинский район.*** В связи с сильным износом, а также с целью обеспечения населения услугой качественного электроснабжения и повышения надежности электроснабжения, покрытия дефицита мощности в инвестиционную программу   
на 2013-2017 гг. включено 27 проектов по реконструкции и строительству электросетевых объектов МО Кондинский район и АО «ЮРЭСК» общей проектной мощностью 51,19 МВА и протяженностью 399,10 км, в том числе:

* 6 проектов по реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса МО Кондинский район:

*- ПС 110/35/10 кВ «Юмас» в п.г.т. Междуреченский,* в связи с необходимостью замены силовых трансформаторов с 32,00 МВА на 80,00 МВА для обеспечения бесперебойного отпуска электроэнергии потребителям по причине фактического и перспективного увеличения нагрузки на ПС;

*- ПС 10/35 кВ «Фарада» в п.г.т. Кондинское*, что обусловлено необходимостью замены устаревшего оборудования, релейной защиты и ПА автоматики и приведения в соответствие с требованиями новых действующих норм схем первичных и вторичных соединений;

*- ЗРУ 10 кВ ПС 35/10 кВ «Тесла» в п.г.т. Кондинское*, что обусловлено необходимостью замены устаревшего оборудования, релейной защиты и ПА автоматики и приведения в соответствие с требованиями новых действующих норм схем первичных и вторичных соединений;

*- ВЛ 6 кВ (ВЛ-14940 м.) пос. Мулымья, фидер "Совхоз"*, в связи с необходимостью замены по причине длительной эксплуатации (с 1970 года) опор и проводов и приведения в соответствие с требованиями надежности и качества электроснабжения;

*- КТП 10/0,4 кВ (10 шт.) в пгт. Кондинское Кондинского района* для покрытия дефицита мощности и обеспечения бесперебойного отпуска электроэнергии потребителям   
пгт. Кондинского;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в д. Старый Катыш Кондинского* района в связи с необходимостью замены по причине длительной эксплуатации опор и проводов и приведения в соответствие с требованиями надежности и качества электроснабжения;

* 21 проекта по новому строительству:

- *РП 10 кВ №3 в п. Междуреченский* с целью качественного электроснабжения существующих и строящихся объектов, исключения дефицита мощности в связи с развитием инфраструктуры п. Междуреченский;

- *ЛЭП 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ "Юмас" до РП №2 в п. Междуреченский*,   
в связи с переводом питания РП 10 кВ № 2 по постоянной схеме от РУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ «Юмас»;

*- ВЛ 35 кВ Луговой-Красный Яр-Шутур с ПС 35/10 кВ в п. Шугур и ПС 35/0,4 кВ Красный Яр с ответвлением на п. Карым с ПС 35/0,4 кВ в п. Карым*, что позволит исключить затраты по выработке электроэнергии на дизельных электростанциях поселков Шугур, Карым и перевести потребителей данных поселков на централизованное электроснабжение;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п.г.т. Кондинское*,   
с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в г.п. Мортка*, с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

- *Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п.г.т. Междуреченский (1 и 2 этап),*   
с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

- *Сети электроснабжения 6 кВ от ПС 110/35/6 «Сухой Бор», КТП-6/0,4 кВ в п. Мулымья*, с целью обеспечения электроэнергией планируемого к строительству «Комплекса - сельский дом культуры, школа, детский сад» в п. Мулымья. Для обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения предусмотрена установка двухтрансформаторной подстанции с двумя независимыми вводами 10 кВ, а так же строительство новых электрических сетей 10-0,4 кВ;

*- ЛЭП-10 кВ от ПС 220/10 кВ «Чеснок» до с. Болчары, КТП-10/0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4 кВ в с. Болчары,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

*- Сети электроснабжения 6-0,4 кВ, КТП-6/0,4 кВ микрорайона и.ж.с. в г.п. Куминское,* с целью обеспечения электроэнергией бытовых и социальных объектов в связи со строительством нового микрорайона индивидуальной жилой застройки в п. Куминское;

*- ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 кВ «Юмас» до п. Лиственичный, КТП-10/0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4 кВ в с. Леуши и п. Лиственичный,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

*- ЛЭП-10 кВ от ПС 220/10 кВ «Леуши» до п. Ягодный и п. Дальний, КТП-10/0,4 кВ, сети электроснабжения 0,4 кВ в п. Ягодный и п. Дальний,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

*- ЛЭП 35 кВ и ПС «Назарово» в г.п. Мулымья,* для обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения поселков Мулымья, Назарово, Чантырья, Шаим и равномерного распределения нагрузок между питающими подстанциями 110 кВ, принадлежащих АО «Тюменьэнерго» и ООО «Турсунд»;

*- Сети электроснабжения 0,4 кВ с заменой КТП в населённых пунктах Мулымья, Назарово, Чантырья и Шаим,* по причине технического износа и морального устаревания существующих сетей и оборудования, а также в связи с необходимостью повышения качества и надежности электроснабжения потребителей населенных пунктов;

*- Сети 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей и объектов Кондинского района*, с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861;

*- Сети электроснабжения 0,4 кВ по ул. Комбинатская в п.г.т. Междуреченский;*

*- Сети электроснабжения 0,4 кВ, КТП 6/0,4 кВ н.п Ушья;*

*- ЛЭП 6 кВ от ПС 35/6 кВ "Назарово" до н.п. Ушья, Назарово, Чантырья, Шаим;*

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в д. Старый Катыш;*

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, ТП-10/0,4 кВ в с. Ямки и д. Юмас;*

*- КТП 10/0,4 кВ (6 шт.) в пгт. Кондинское;*

Реализация данных проектов обусловлена техническим и моральным износом существующих сетей, а также необходимостью повышения качества и надежности электроснабжения потребителей и значительному снижения потерь электроэнергии.

Общий объем финансирования по МО Кондинский район в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 1 475,71 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является программа по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса в МО Кондинский район на 2012-2017 годы.

**- *МО Ханты-Мансийский район.*** В инвестиционную программу на 2013-2017 гг. включен проект по реконструкции и модернизации объектов электросетевого комплекса   
МО г. Ханты-Мансийск, предполагающий выполнение работ в 3 этапа.

Согласно поданным заявкам заключены договоры №ХМР-580.14 от 17.07.2014 и №ХМР-936.14 от 24.10.2014 об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЮРЭСК» энергопринимающих устройств торгового комплекса ООО «Лента» и РП №34 (Иртыш-2) МП «ГЭС», расположенных в г. Ханты-Мансийск. Для создания возможности технологического присоединения новых мощностей энергопринимающих устройств необходима реконструкция «ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Западная» в г. Ханты-Мансийск».

Кроме того, учитывая сильный износ, а также с целью обеспечения населения услугой качественного электроснабжения и повышения надежности электроснабжения, покрытия дефицита мощности в инвестиционную программу на 2013-2017 гг. включено 4 проекта по строительству электросетевых объектов общей проектной мощностью 7,06 МВА и протяженностью сетей 77,51 км, в том числе:

*- ЛЭП 20 кВ от ПС № 258 с КТП 6/20 кВ в Сыньеганском н.м.р. до КТП 20/10 кВ   
в н.п. Пырьях. ЛЭП 10 кВ от н.п. Пырьях до н.п. Кышик и Нялино*, для обеспечения перехода населенных пунктов Кышик, Пырьях, Нялино в зону централизованного электроснабжения, что позволит снизить себестоимость электрической энергии, вырабатываемой в настоящее время ДЭС, и повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей;

- *ЛЭП-6 кВ и КТП 6/0,4 кВ для электроснабжения с. Зенково (ПИР),* для обеспечения перехода п. Зенково в зону централизованного электроснабжения, что позволит снизить себестоимость электрической энергии, вырабатываемой в настоящее время ДЭС, и повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей. В рамках инвестиционной программы АО «ЮРЭСК» по проекту будет выполнены проектно-изыскательские работы. Дальнейшая реализация проекта в соответствии с письмом заместителя губернатора ХМАО-Югры от 18.08.2014 №ДШ-15912 будет осуществляться силами АО «ЮТЭК-РС».

*- ЛЭП-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ для электроснабжения д. Чембакчина*, для обеспечения перехода населенного пункта в зону централизованного электроснабжения, что позволит снизить себестоимость электрической энергии, вырабатываемой в настоящее время ДЭС, и повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения потребителей Ханты-Мансийского района*, с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861.

Общий объем финансирования по МО Ханты-Мансийский район в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 614,67 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является программа по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса в МО Ханты-Мансийский район на 2012-2017 годы.

***- МО Октябрьский район.*** Для обеспечения услугой качественного, бесперебойного электроснабжения населенных пунктов МО Октябрьский район в инвестиционную программу на 2013-2017 гг. включены 4 проекта общей проектной мощностью 3,88 МВА и протяженностью сетей 35,47 км, в том числе:

*- ЛЭП 20 кВ Игрим-Н. Нарыкары,* для обеспечения перехода с. п. Нижние Нарыкары в зону централизованного электроснабжения, что позволит снизить себестоимость электрической энергии, вырабатываемой в настоящее время ДЭС, и повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ в д. Нижние Нарыкары*, с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП и ЛЭП;

- *Централизованное электроснабжение с. Большой Атлым (ПИР),* для обеспечения перевода потребителей с. Большой Атлым на централизованное электроснабжение, что позволит снизить себестоимость электрической энергии, вырабатываемой в настоящее время ДЭС, и повысить надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей.

В рамках инвестиционной программы АО «ЮРЭСК» по проекту будут выполнены проектно-изыскательские работы. Дальнейшая реализация проекта в соответствии с письмом заместителя губернатора ХМАО-Югры от 18.08.2014 №ДШ-15912 будет осуществляться силами АО «ЮТЭК-РС».

*- ПС 110/6 кВ "Лорба" в Октябрьском районе ХМАО-Югры*, в связи с необходимостью восстановления электроснабжения на территории б.н.п. Сосновый (Лорба);

Общий объем финансирования по МО Октябрьский район в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 285,27 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является обращение Администрации МО Октябрьский район, акт технического обследования от 01.03.2016 № КР-11, а также решение Октябрьского районного суда от 11.03.2016.

**- *МО г. Югорск.*** В связи с сильным износом, а также с целью обеспечения населения услугой качественного электроснабжения и повышения надежности электроснабжения, покрытия дефицита мощности в инвестиционную программу   
на 2013-2017 гг. включено 8 проектов по строительству электросетевых объектов, общей проектной мощностью 9,47 МВА и протяженностью сетей 33,54 км, в том числе:

- *Сети электроснабжения 10 кВ от ПС 110/10 кВ «Геологическая»,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих фидеров 10 кВ;

*- Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ*, с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП, а также для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей новых строящихся микрорайонов;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в мкр. "Зеленая зона" г. Югорск   
(1-3 этап)*, с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и снижения значительных нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих сетей 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ;

*- ТП (5 шт.) взамен существующих №12-3, 10-6 по ул. Попова, №13-1 по ул. Новая, №14-8 по ул. Транспортная, №17-8 по ул. Некрасова в г. Югорске,* с целью обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, повышения качества поставляемой энергии и значительного снижения нормативных потерь в сети.

А также, с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861 запланирована реализация проектов:

*- Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей г. Югорск;*

*-КЛ-10 кВ по ул. Менделеева в г. Югорск.*

Общий объем финансирования по МО г. Югорск в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 186,54 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является программа по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса в МО г. Югорск на 2012-2017 годы.

***- МО Советский район.***В инвестиционную программу на 2013-2017 гг. включено 15 инвестиционных проектов по строительству электросетевых объектов в МО Советский район, общей проектной мощностью 23,80 МВА и протяженностью сетей 68,07 км, в том числе:

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в центральной части п. Зеленоборск,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих КТП, а также для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей новых строящихся микрорайонов;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п. Малиновский,* для электроснабжения южной части поселка, установка трансформаторной подстанции в центре нагрузок позволит снизить потери в сети;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п. Пионерский* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и обеспечения надежности электроснабжения по причине физического и морального износа существующих ЛЭП и КТП;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в г. Советский,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих ЛЭП и КТП, а также для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей новых строящихся микрорайонов жилой застройки и потребителей соц. культ. быта;

*- Комплектные трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ в г. Советский,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и обеспечения надежности электроснабжения по причине физического и морального износа существующих КТП;

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ с ТП 10/0,4кВ в п. Агириш (1-4 очередь),* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и обеспечения надежности электроснабжения по причине физического и морального износа существующих ЛЭП и КТП;

*- Сети электроснабжения 10-0,4кВ, КТП 10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня   
в г. Советский (1 этап);*

*- Сети электроснабжения 10/0,4кВ, КТП-10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня в п. Алябьевский;*

*- Сети электроснабжения 10/0,4кВ, КТП-10/0,4 кВ с монтажом АИИСКУЭ 3 уровня   
в п. Коммунистический;*

Реализация данных проектов необходима для повышения качества передаваемой электроэнергии и обеспечения надежности электроснабжения по причине физического и морального износа существующих ЛЭП и КТП, а также с целью снижения коммерческой составляющей потерь электрической энергии.

*- Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в п. Юбилейный,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и обеспечения надежности электроснабжения по причине физического и морального износа существующих ЛЭП и КТП;

*- Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей Советского района,* с целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861;

*- Сети электроснабжения 0,4 кВ по ул. Гагарина в п. Алябьевский,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих ЛЭП, а также для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей;

*- Сети электроснабжения 0,4 кВ по ул. Молодежная и ул. Терешковой   
в п. Коммунистический,* с целью повышения качества передаваемой электроэнергии и значительного снижения нормативных потерь в сетях по причине физического и морального износа существующих ЛЭП, а также для надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей;

*- БКТП 10/0,4 кВ по ул. Мичурина в г. Советский,* для обеспечения двумя источниками питания блочной модульной водогрейной котельной.

Общий объем финансирования по МО Советский район в течение рассматриваемого периода запланирован в сумме 518,70 млн. руб.

Основанием для включения вышеуказанных объектов в инвестиционную программу является программа по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса в МО Советский район на 2012-2017 годы.

***- МО г. Сургут.***С целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861 в инвестиционную программу на 2013-2017 г.г. включен проект «Сети электроснабжения 10 кВ от   
ПС "Пионерная-2" г. Сургут» (1 этап), общей проектной мощностью 0,38 МВА и протяженностью сетей 3,20 км.

Основанием для включения вышеуказанного объекта в инвестиционную программу является заявка ООО «Югра-консалтинг» от 24.06.2013 № 272 на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ЮРЭСК».

**- *МО г. Нягань.*** С целью обеспечения условий для присоединения к электрическим сетям новых потребителей в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861 в инвестиционную программу на 2013-2017 гг. включен проект *«Сети электроснабжения 0,4 и 6-20 кВ для технологического присоединения потребителей г. Нягань»,* общей проектной мощностью 5,68 МВА и протяженностью сетей 9,43 км.

Инвестиционная программа АО «ЮРЭСК» явится одним из главных организационных мероприятий, способствующих консолидации распределительного сетевого комплекса округа, реализации единой технической политики по снижению уровня потерь электрической энергии при ее передаче, замене морально и физически устаревшего оборудования. Вновь созданная компания по исполнении инвестиционной программы получит надежную базу для внедрения приоритетных государственных программ по энергосбережению и энергоэффективности.

Комплексная реализация инвестиционных проектов обеспечит покрытие дефицита мощности энергоресурсов, повысит надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей, эффективность производства, улучшит параметры производственной деятельности компании, повысит безопасность функционирования производственно-технических объектов.