

**МИНИСТЕРСТВО ПРОМЫШЛЕННОСТИ, СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА И ТРАНСПОРТА
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.11.2018

№ 1025-од

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА-СЕРВИС»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА-СЕРВИС» на 2015 – 2019 годы, утверждённую распоряжением Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 29.07.2014 № 385-од «Об утверждении мероприятий инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС».

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения оставляю за собой.

Министр

Д.А.Вавилин

004280

УТВЕРЖДАЮ:

Министр промышленности,
строительства, жилищно-
коммунального комплекса и
транспорта Ульяновской области


« _____ » 2018 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «ИНЗА СЕРВИС»


« _____ » 2018 г.



КОРРЕКТИРОВКА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ООО «ИНЗА СЕРВИС»
на 2015-2019 год

г. Ульяновск
2018 г.

1. ПАСПОРТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

| | | |
|----|--|--|
| 1. | Наименование Инвестиционной программы | Корректировка инвестиционной программы ООО «ИНЗА СЕРВИС»» (далее – Инвестиционная программа) |
| 2. | Основание для разработки Инвестиционной программы | <p>– Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</p> <p>– Федеральный закон от 30 декабря 2004 года № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса»;</p> <p>– Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;</p> <p>– Постановление Правительства РФ № 83 от 13.02.2006 г. «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» (с последующими редакциями);</p> <p>– Постановление Правительства РФ № 977 от 01.12.2009 г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;</p> |
| 3. | Разработчик Инвестиционной программы | ООО «ИНЗА СЕРВИС» |
| 4. | Источники финансирования Инвестиционной программы | Тариф на передачу, собственные средства, заемные средства |
| 5. | Краткая характеристика ООО «ИНЗА СЕРВИС» | <p>ООО «ИНЗА СЕРВИС» была зарегистрирована и начала свою деятельность с 2004 года. Стратегической целью компании является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии при выполнении условий по минимизации стоимости передачи электроэнергии и обеспечения не дискриминационного доступа к электрическим сетям.</p> <p>На данный момент компанией обслуживается ЛЭП 6-10/0,4 кВ – 77,020 км и 108 трансформаторных подстанций расположенных в 20 населенных пунктах.</p> |

| | | |
|----|--|---|
| 6. | Состояние проблемы и пути их решения | <p>К настоящему времени состояние электрохозяйства таково, что многие километры ведомственных ЛЭП оказались без специального эксплуатационного обслуживания. Поэтому поддержание надежности электроснабжения потребителей и модернизация сетей выходит на первый план.</p> <p>В связи с вышеизложенным, необходимо определить перечень мероприятий строительства и модернизации сетей внешнего электроснабжения 10 (6) / 0,4 кВ для повышения надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией.</p> |
| 7. | Цели Инвестиционной программы | <p>Улучшение технической оснащенности Модернизация эксплуатируемых эл. сетей Обеспечение пропускной способности эл.сетей Улучшение условий труда сотрудников компании.</p> |
| 8. | Задачи Инвестиционной программы | <p>Обеспечение сбалансированности интересов субъектов электроснабжения и потребителей</p> |
| 9. | Ожидаемые Результаты от реализации Инвестиционной программы | <p>Обеспечение надежности и повышение качества электроснабжения. Устранение «узких мест» в функционировании распределительного комплекса; Улучшение условий труда сотрудников компании.</p> |

2. МЕРОПРИЯТИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Инвестиционная программа ООО «ИНЗА СЕРВИС» - на 2015-2019 гг., совокупность намеченных к реализации инвестиционных проектов с указанием наименования мероприятий (объектов строительства и расширения, в т.ч. модернизации) и суммы необходимых финансовых средств.

В Инвестиционную программу включены объекты, удовлетворяющие следующим условиям:

- выполнение работ на объектах связано с выявлением в ходе проведения комплексного обследования, диагностики и технического аудита не позволяющих обеспечить качественное и бесперебойное электроснабжение существующих потребителей;

Специфика эксплуатации линий электропередач объектов требует наличие специальной техники для уменьшения срока устранения нештатных ситуаций.

Сводный перечень мероприятий по строительству и модернизации электросетевого комплекса ООО «ИНЗА СЕРВИС», а также планируемой к приобретению спецтехники, оборудования и приборов на 2015-2019 год представлен в Таблице 1.

Таблица 1. Мероприятия Инвестиционной программы

| № п/п | Наименование программы | Стоимость инвестиционных проектов с учетом НДС, млн. руб. | | | | |
|-------|---------------------------------------|---|--------|--------|--------|--------|
| | | 2015г. | 2016г. | 2017г. | 2018г. | 2019г. |
| 1 | Строительство сетевого хозяйства | - | - | 1,804 | 1,069 | 0,694 |
| 2 | Приобретение спец. техники и приборов | 0,976 | - | - | 1,410 | 0,398 |

3. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

3.1. Характеристика объектов Инвестиционной программы

Вновь вводимый объект

- *Строительство ЛЭП 10 кВ до ТП №8 р.п. Цильна*

Целью реализации данного проекта является обеспечение надежности и бесперебойного электроснабжения потребителей в р.п. Цильна.

Перевод опосредованной схемы электроснабжения через сети потребителей на прямые линии электроснабжения ПАО «МРСК Волги».

Изначально работы планировалось провести в 2016г., но в связи с переговорами с ПАО «МРСК Волги» по перераспределению максимальной мощности работы будут проводиться в 2018г.

- *Строительство ВЛИ-0,4 кВ для электроснабжения коттеджного пос. Белое Озеро Маинского района*

Целью реализации данного проекта является электроснабжение потребителей вновь строящегося поселка Белое Озеро.

Приобретение спец техники

Уменьшение срока устранения нештатных ситуаций в электрических сетях.

3.2. Технологическая и социальная значимость мероприятий Инвестиционной программы

Выполнение мероприятий Инвестиционной программы направлено на достижения ряда поставленных целей:

- Повышение (сохранение) надежности электроснабжения существующих потребителей, обеспечение необходимой надежности.
- Создание надежных схем питания.

3.3. Возможные риски при реализации Инвестиционной программы

При реализации Инвестиционной программы развития электрических сетей ООО «ИНЗА СЕРВИС» возможны следующие риски:

1.1. Превышение стоимости мероприятий Инвестиционной программы ООО «ИНЗА СЕРВИС»:

Причины:

1. Объективные изменения условий деятельности ООО «ИНЗА СЕРВИС»:

- изменение законодательства РФ;
- рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Инвестиционной программы;
- иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий в Инвестиционной программе;
- привлечение кредитных средств под проценты сторонних организаций (банки).

1.2. Нехватка финансовых средств для реализации мероприятий Инвестиционной программы:

Причины:

1. Временные разрывы между периодом поступления денежных средств по договорам на присоединение (а также прибыли от деятельности по передаче электрической энергии) и сроками финансирования строительства объектов (превышающие запланированные).

2. Неточность прогнозирования стоимости Инвестиционной программы или объема присоединяемой мощности.

Исходя из объема финансирования ООО «ИНЗА СЕРВИС» по собственному усмотрению выбирает очередность и объем выполнения мероприятий инвестиционной программы.

1.3. Несвоевременность реализации со стороны ООО «ИНЗА СЕРВИС» мероприятий по строительству (модернизации) электросетевых объектов в рамках Инвестиционной программы:

Причины:

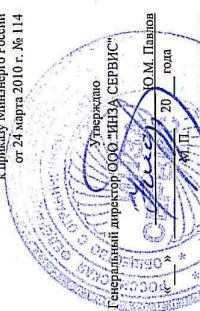
Несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектные организации, строительско-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

Для минимизации последствий в случае наступления вышеперечисленных рисков необходимо предусмотреть введение механизма корректировки Инвестиционной программы с возможностью переносов части объектов на следующие периоды регулирования.

Начальник ПТС



Новоженин Н.В.



Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании на 2018 год

| № п/п | Наименование объекта* | Технические характеристики рекомендуемых объектов | | | | | | Плановый объем финансирования, млн. руб.** | | Технические характеристики создаваемых объектов | | | | Иные объекты | | | | | | |
|-------|---|---|------------------------------|---------------|----------------------------|--------------------------|------------------------------|--|----------------------|---|--------------------------|------------------------------|-----------------------|---|--------------------------|------------------------------|----------|--------------|---------------|--------------|
| | | Генерирующие объекты | | | Линии электропередачи | | | Иные объекты | Генерирующие объекты | | Подстанции | | Линии электропередачи | | | | | | | |
| | | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Мощность, МВт | тепловая энергия, Гкал/час | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | | Мощность, МВА | Количество и марка силовых трансформаторов, шт. | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Мощность, МВА | Количество и марка силовых трансформаторов, шт. | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Тип опор | Марка кабеля | Мощность, кВт | Иные объекты |
| | ВСЕГО, | | | | | | | | | 1,069 | 0,075 | 0,994 | 0,000 | | | | | | 0,394 | |
| 1 | Техническое перевооружение и реконструкция | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Создание систем противаварийной и резервной автоматизации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Создание систем телемеханики | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Установка устройств регулирования и компенсации реактивной мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. | Новое строительство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Строительство ВЛ 35-10кВ до ТП-8, расположенной по адресу: Ульяновская область, Цыганский район, р.п. Цыль, ул. Заводская, 1А | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Прочие новые строительство | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Прочие мероприятия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Приобретение специальной техники, оборудования и приборов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | <i>Страны:</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.
 ** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода (с НДС).

Краткое описание инвестиционной программы
по разделу строительство



| № п/п | Наименование направления/проекта инвестиционной программы | Субъект РФ на территории которого реализуется инвестиционный проект | Место расположения объекта | Технические характеристики | | Сроки реализации проекта | | Наличие исходно-разрешительной документации | | | Процент освоения сметной стоимости на 01.01.2014, % ** | Стоимость объекта, млн. руб. | Одобрена стоимость объекта на 01.01.14 года, млн. руб. | Объемные потребности реализации проекта |
|-------|---|---|---|----------------------------|-----------------------|--------------------------|-------------|---|--------------------------|-------------------------------|--|------------------------------|--|---|
| | | | | мощность, МВт, МВА | выработка, млн. кВт/ч | длина ВЛ, км | Исполнители | Год начала строительства | Год ввода в эксплуатацию | Утверждена лицензия ПСД (+,-) | | | | |
| 1 | Строительство ВЛЗ-10кВ по ТП-8, расположенной по адресу: Ульяновская область, Цильинский район, р.п. Цилья, ул. Заводская, 1А | Ульяновская область | р.п. Цилья, ул. Заводская, 1А | | | 0,394 | | 2018 | 2018 | | | | | освоение исполнения инвестиционного проекта в соответствии с программой (решение Правительства РФ, федеральные, региональные и муниципальные) |
| 2 | Строительство ВЛЗ-0,4кВ для электроснабжения коттеджного поселка Белое Озеро Манского р-на Ульяновской области | Ульяновская область | поселок Белое Озеро Манского р-на Ульяновской области | | | 1,04 | | 2017 | 2017 | 0 | 1,069 | 1,069 | | наличие и качество энергетических потребителей |
| 3 | Строительство ВЛЗ-0,4 кВ НСОУ "Вирьятавка", г. Ульяновск, поймы реки Свияги | Ульяновская область | г. Ульяновск, пойма реки Свияги | | | 0,7 | | 2019 | 2019 | 0 | 1,804 | 1,804 | | технологические присоединение потребителей |

* В том числе:

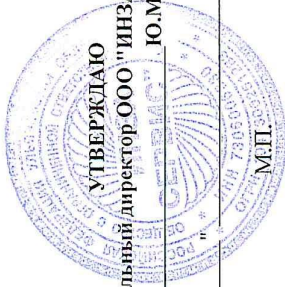
- степень износа электрооборудования
- срок вывода из эксплуатации электрооборудования
- уровень технического оснащения электрооборудования

— требования Системного оператора к электроэнергетическому объекту, которые необходимы для надежного и бесперебойного электрообеспечения объекта (энергостанция).

*** В текущих ценах с НДС с применением коэффициентов пересчета к базовым ценам Минрегион России или иных уполномоченных государственных органов (указать).

**** Приложить финансовую модель по проекту (приложение 2.3).

**Источники финансирования инвестиционных программ
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей**



Генеральный директор ООО "ИНЗА СЕРВИС"
Ю.М. Павлов

2018г.

без учета НДС

| № № | Источник финансирования | План 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год | Итого |
|---------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------|
| 1 | Собственные средства | 0,827 | 0,000 | 1,529 | 2,101 | 0,588 | 5,045 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.1 | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.2 | в т.ч. прибыль со свободного сектора | | | | | | |
| 1.1.3 | в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | в т.ч. от технологического присоединения генерации | | | | | | |
| 1.1.3.2 | в т.ч. от технологического присоединения потребителей | | | | | | |
| 1.1.4 | Прочая прибыль | | | | | | |
| 1.2 | Амортизация | 0,827 | 0,000 | 1,529 | 2,101 | 0,588 | 5,045 |
| 1.2.1 | Амортизация, учтенная в тарифе | 0,827 | 0,000 | 1,529 | 1,529 | 0,588 | 4,473 |
| 1.2.2 | Прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,572 | 0,000 | 0,592 |
| 1.3 | Возврат НДС | | | | | | |
| 1.4 | Прочие собственные средства | | | | | | |
| 1.4.1 | в т.ч. средства допэмиссии | | | | | | |
| 1.5 | Остаток собственных средств на начало года | | | | | | |
| 2 | Привлеченные средства, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,332 | 0,332 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | | | | | | |
| 2.3 | Займы организаций | | | | | | |
| 2.4 | Бюджетное финансирование | | | | | | |
| 2.5 | Средства внешних инвесторов | | | | | | |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,332 | 0,332 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | | | | | | |
| | ВСЕГО источников финансирования | 0,827 | 0,000 | 1,529 | 2,101 | 0,920 | 5,376 |
| | для ОГК/ПСК, в том числе | | | | | | |
| | ДПМ | | | | | | |
| | вне ДПМ | | | | | | |

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.