

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

**«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»**

**ОАО «В Э Н»**

*Местонахождение: Россия, Ханты-Мансийский  
автономный округ - Югра, город Радужный, Южная  
промышленная зона, улица Промышленная, дом 1*

*Пояснительная записка  
по инвестиционной программе на  
2016-2020гг  
(корректировка 2018год)*

## 1. Общая характеристика инвестиционной программы:

Основной целью инвестиционной программы является реконструкция и модернизация физически изношенного и морально устаревшего оборудования, не обеспечивающего целевые показатели надежности и качества энергоснабжения потребителей, снижение коммерческих потерь.

Выполнение инвестиционной программы необходимо для достижения следующих основных целей:

1. Повышение надежности системы электроснабжения.
2. Снижение доли оборудования со сверхнормативным сроком эксплуатации, как следствие уменьшение показателей физического износа
3. Сокращение количества аварийных ситуаций, что создаст предпосылки к выходу на установленные средние значения продолжительности прекращений передачи электрической энергии;
4. Снижение уровня потерь

Инвестиционной программой предусмотрена замена малоэффективного оборудования отработавшего свой коммутационный ресурс на оборудование аналогичной мощности и линии аналогичной протяженности, внедрение линий ВОЛС, модернизацией системы АИИС КУЭ.

Износ основных фондов Общества составляет 69,2 %, в том числе ВЛ и ПС – 74 %

Представленная нами Инвестиционная программа, утвержденная Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-ЮГРЫ, была включена Тюменским РЭК в индивидуальный тариф на передачу **частично**.

ОАО «ВЭН» выступает с предложением скорректировать мероприятия инвестиционной программы на 2018-2020 гг. в связи с необходимостью реализации мероприятий, позволяющих не допустить снижения сложившегося уровня надежности работы электрической сети, и принимая во внимание изменение параметров работы электросетевого оборудования с момента утверждения действующей инвестиционной программы. Предлагаемая корректировка содержит изменение объема и стоимости работ, исходя из фактического финансирования, делая акцент на самые необходимые мероприятия и минимальный объём, позволяющий сохранить достигнутый уровень надёжности и качества предоставляемых услуг.

Утверждённая инвестиционная программа 2016—2020гг.	575,64 млн. руб с НДС
Предложение по корректировке инвестиционной программы 2016- 2020гг.	354,21 млн. руб с НДС
Корректировка составила	221,43 млн. руб с НДС

## 2. Причины корректировки

Постановлением Федеральной Энергетической Комиссии Российской Федерации N 43/3 от 30 октября 1998 года предприятие включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе за номером 1.2125, в отношении которых осуществляется государственное регулирование.

В соответствии с этим, Тюменская региональная энергетическая Комиссия определяет для ОАО «Варьеганэнергонефть» индивидуальный тариф на услуги Тюменьэнерго по передаче электроэнергии на основании минимальных экономически обоснованных затрат на содержание предприятия.

Свободные рыночные цены на потери ежемесячно устанавливаются рынком и также не являются постоянными.

Основным фактором риска является зависимость основного вида услуг - объема передачи полезного отпуска электроэнергии (в случаях снижения) основными потребителями - нефтегазодобывающими компаниями. При этом находясь в котле снизу риски недополученного

объема значительно выше, так как в условиях падения собственного полезного отпуска электроэнергии существует схема обязательств по гарантированной оплате коммерческих расходов за услуги Тюменьэнерго.

Источником финансирования инвестиционных проектов для предприятия является только тариф на передачу электроэнергии.

Ранее согласованная Инвестиционная программа строительства и обновления основных средств подлежит корректировке по следующим причинам.

Начиная с 2015 г при согласовании НВВ на каждый год РЭК применяет корректировку в сторону уменьшения НВВ на величину излишне полученной выручки с 2013 года.

Из этого следует, что излишек НВВ в сумме 104,6 млн.руб., полученный нами в 2016 году после уплаты налога опустился в нераспределенную прибыль на конец 2016 года. На эту сумму Регулятор (сократил) скорректировал НВВ, состоящую из минимальных экономически обоснованных затрат предприятия.

Необходимость корректировки Инвестпрограммы вызвана также значительным падением потребления Полезного отпуска электроэнергии в 2018 году со стороны нефтяных компаний – основных потребителей электроэнергии. Так за 3 месяца текущего года убыток от падения потребления составил по предприятию **22,0** млн.руб.

Ожидаемый убыток за 2018 год составит около **80** млн.руб.

Для содержания электросетевого хозяйства и финансирования экономически обоснованных затрат предприятие будет использовать ранее полученный избыток Валовой выручки, который представлен в виде Чистой прибыли 2016г в сумме 83,68 млн.руб.

Так, необходимо направить на возмещение обоснованных затрат прибыль прошлых лет в сумме:

в 2018 году - 22,84 млн.руб.;

в 2019 году – 21,50 млн.руб.;

в 2020 году – 25,82 млн.руб.

Исходя из изложенного, у предприятия отсутствуют источники для выполнения Инвестпрограммы, утвержденной приказом №69 от 01.07.2016 Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-ЮГРЫ.

Начальник ПТО –  
заместитель главного инженера



С. В. Шиян