

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора -  
руководитель ЕЦК

АО «Институт «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»

*(должность)*

Адамоков Р.К.

*(подпись)*

*(ФИО)*

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работы

**«Расчет тарифных последствий для реализации Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018-2022 года»**

## **1. Основание для разработки**

1.1. Договор на выполнение работы № \_\_\_\_\_ от \_\_.\_\_.\_\_\_\_\_

## **2. Цель и задачи**

Основной целью выполнения работы является:

– расчет тарифных последствий для реализации Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018-2022 года.

Основными задачами выполнения работы являются:

- сбор и анализ необходимой исходной информации;
- разработка принципов формирования прогноза цены на электрическую энергию и мощность для потребителей в Краснодарском крае;
- анализ механизмов прогнозирования цены на электрическую энергию и мощность для ОРЭМ, ценовых и неценовых зон;
- прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электроэнергии;
- прогноз тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (тариф ПАО «ФСК ЕЭС») и ПАО «Кубаньэнерго»;
- прогноз оплаты услуг инфраструктурных организаций.

## **3. Стадийность проектирования**

Внестадийная работа.

## **4. Указания к выполнению работы**

4.1. Работа должна выполняться с учетом следующих нормативно-технических документов:

- Правила устройства электроустановок;
- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;
- Методические указания по устойчивости энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №277;
- Методические рекомендации по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 30.06.2003 №281;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- Методические рекомендации Минэнерго России к содержанию Программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации (письмо Минэнерго России от 17.03.2010 №АШ-2074/09).

Данный список нормативно-технических документов не является полным и окончательным. При выполнении работы необходимо руководствоваться последними редакциями документов, действующих на момент разработки.

4.2. При выполнении работы осуществить координацию со следующими работами:

- схемы и программы перспективного развития, выполненные в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2009 №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;
- федеральные целевые программы;
- утвержденные инвестиционные программы субъектов электроэнергетики;
- отчетные материалы АО «СО ЕЭС»;

- отчетные материалы ДЗО ПАО «Россети»;
- отчетные материалы территориальных сетевых организаций;
- другие материалы.

## **5. Содержание и требования к составу и результатам работы**

5.1. Разработка принципов формирования прогноза цены на электрическую энергию и мощность для потребителей в Краснодарском крае.

5.2. Анализ механизмов прогнозирования цены на электрическую энергию и мощность для ОРЭМ, ценовых и неценовых зон.

5.3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электроэнергии.

5.4. Прогноз тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЕНЭС (тариф ПАО «ФСК ЕЭС») и ПАО «Кубаньэнерго».

5.5. Прогноз оплаты услуг инфраструктурных организаций.

## **6. Результаты работы**

6.1. Отчет по работе выполняется в текстовом редакторе Word for Windows с использованием для основного текста шрифта Times New Roman размером не более 13 единиц и одинарным междустрочным шагом.

6.2. Приемку результатов работы осуществляет Заказчик. Отчет по работе передается Заказчику на электронном носителе в редактируемом формате в 1 экз.

## **7. Срок выполнения работы**

С момента заключения договора – 20 ноября 2017 года.