РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ – ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

Красная ул., д. 22, г. Краснодар, 350063
Тел.: (861) 255-14-20, факс: (861) 262-04-46
ИНН 2308085811 КПП 230901001
ОГРН 1032304936399 ОКПО 29533775
E-mail: dct@krasnodar.ru, www.rek23.ru

05.10.2017 № 57-7800/17-05

На № _____ от _____

Заместителю министра топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края

А.В. Ляшко

О рассмотрении инвестиционной программы АО «Энергосервис»

Министерство ТЭК и ЖКХ КК
В-70/21278-10.10.17

Уважаемый Андрей Владимирович!

Региональная энергетическая комиссия – департамент цен и тарифов Краснодарского края (далее – РЭК – департамент), рассмотрев в рамках компетенции проекту корректировки инвестиционной программы АО «Энергосервис», направляет в Ваш адрес заключение РЭК – департамента по проекту корректировки инвестиционной программы (далее – ИПР) АО «Энергосервис» (далее – Общество).

1. В представленных документах к ИПР содержатся письма от АО «ПИК-Кубань» от 17.02.2017 №30/17 №30/17 и от 27.02.2017 №29/17 с аннулированием предыдущих заявок.

2. Дополнительно к ИПР приложены новые заявки на технологическое присоединение (далее – ТП) энергопринимающих устройств от АО «ПИК-Кубань» №224 на 4 МВт (земельные участки кадастровыми номерами 23:47:0118001:1076; 23:47:0118001:1080; 23:47:0118001:1077; 23:47:0118001:1081; 23:47:0118001:1083) и №225 на 4 МВт (земельные участки 23:47:0118001:1074; 23:47:0118001:1078; 23:47:0118001:1075; 23:47:0118001:1079; 23:47:0118001:1082; 23:47:0118001:1037), по присоединению энергопринимающих устройств жилой застройки 17 микрорайона Краснодарского края, г. Новороссийск. В обосновывающих документах приложены проекты договоров на технологическое присоединение по данным заявкам.

3. РЭК – департамент обращает внимание, что для АО «Энергосервис» за счет тарифных источников в услугах по передаче электрической энергии утверждены следующие источники (в тыс. руб. без НДС):

	2017 (Экспертное заключение №92-Э от 01.12.2016)	2018 (заключение РЭК к проекту ИПР от 19.09.2016 №51-Э)	2019 (заключение РЭК к проекту ИПР от 19.09.2016 №51-Э)	Итого
Амортизация	4 022,46	8 354,0	11 263,0	23 639,46
Прибыль на развитие	1 450,0	1 470,0	1 480,0	4 400,0

4. Проект инвестиционной программы, направленный в наш адрес 17.08.2017 года соответствует версии Общества, размещенной Обществом на официальном сайте в сети интернет http://energoservis-pik.ru/energosberejenie-i-energoeffektivnost/investitsionnyie-programmyi/o-programmah и соответствует версии от 17.04.2017г. (размещена с использованием усиленной ЭЦП Общества).

5. На сайте Общества размещена ИПР (версия от 25.09.2017г, подписана с использованием усиленной ЭЦП Общества http://energoservis-pik.ru/energosberejenie-i-energoeffektivnost/investitsionnyie-programmyi/o-programmah) с учетом актуализированных заявок на ТП, выложены подписанные договоры технологического присоединения с заявителем на основании поданных заявок (*от 01.06.2017 №08-02/2017/ТПЮЛ и от 01.06.2017 №09-02/2017/ТПЮЛ*). Стоимость договоров технологического присоединения рассчитана в соответствии с действующим приказом РЭК – департамента от 26.12.2016 №53/2016-э.

В данной версии ИПР Общество приложены документы, указывающие на проведение закупочных процедур по проектно-изыскательским работам (далее – ПИР) (Протокол №58-ПЗ/2017 Протокол №59-ПЗ/2017 Протокол №31-ПЗ/2017). В соответствии с действующим законодательством и разъяснениями, ФСТ России (письмо от 16/12/2013 №ЕП-13184/12), затраты на проектно-изыскательские работы (ПИР) при технологическом присоединении заявителей до 35 кВ и мощностью до 8900 учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, таким образом, затраты на реконструкцию в соответствии с выданными ТУ (*от 01.06.2017 №08-02/2017/ТПЮЛ и от 01.06.2017 №09-02/2017/ТПЮЛ*) включены в затраты, источником финансирования которых является необходимая валовая выручка от услуг по передаче электрической энергии.

6. Таким образом, с учетом поданной тарифной заявки АО «Энергосервис» на 2018 год, могут быть предусмотрены следующие тарифные источники для исполнения инвестиционной программы:

	2017 (заключение на 2017 год №92-Э от 01.12.2016)	2018 (поданная тарифная заявка)	2019 (заключение от 19.09.2016 №51-Э)	Итого
Амортизация	4 022,46	4 589,0	11 263,0	19 874,46
Прибыль на развитие	1 450,0	1 470,0	1 480,0	4 400,0

С учетом изложенного, в рамках положений Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», РЭК – департамент просит довести до сведения АО «Энергосервис» данную информацию и в установленные законодательством сроки привести в соответствие ИПР АО «Энергосервис», в том числе и объемы финансирования в форматах по приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

Руководитель С.Н. Милованов

Ю.В. Нечесов (861) 268-28-04