



**МИНИСТЕРСТВО  
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ЖИЛИЩНО-  
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**П Р И К А З**

от 16.08.2014

№ 181

г.Краснодар

**О проведении внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть»**

В соответствии с пунктами 9, 12 - 16 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также в соответствии с Приказами министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от 01 ноября 2016 года № 378 «Об утверждении инвестиционных программ ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК», АО «Энергосервис» на 2017-2019 годы», РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13 августа 2014 года № 40/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы ОАО "НГТ-Энергия" на 2015 - 2019 годы», от 14 августа 2015 года № 57/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Трансэнергосеть» на 2016 - 2018 годы», от 14 августа 2015 года № 56/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ростэкэлектросети» на 2016 - 2020 годы», от 13 августа 2014 года № 42/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети» на 2015 - 2019 годы», от 29 декабря 2015 года № 83/2015-э «О внесении изменения в приказ РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13 августа 2014 года № 42/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети» на 2015 - 2019 годы», от 29 декабря 2016 года № 84/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети» на 2016 год», от 26 октября 2016 года № 42/2016-э «О внесении изменения в приказ РЭК - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29 декабря 2016 года № 84/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети» на 2016 год», п р и к а з ы в а ю:

1. Образовать комиссию по проведению внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт»,



АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть» (далее - Комиссия), в составе согласно приложению №1.

2. Определить программу проведения внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть» (далее - Программа проверки), согласно приложению №2.

3. Определить перечень объектов внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть», (далее – Перечень объектов), согласно приложению №3.

4. Комиссии в период с 03 июля по 20 декабря 2017 года провести внеплановые выездные проверки хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть» сроком не более 20 рабочих дней в соответствии с мероприятиями, предусмотренными Программой проверки и Перечнем объектов.

5. О проведении внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть» уведомить субъекты проверки не позднее 3 рабочих дней до начала ее проведения.

В случае выявления нарушений по результатам проверок, подготовить и представить на рассмотрение министру ТЭК и ЖКХ Краснодарского края проекты предписаний об устранении выявленных нарушений.

6. Установить, что целью внеплановых выездных проверок является контроль:

за принятием мер к устранению нарушений по предписаниям к актам о результатах проверок, проведенных в период с 22 ноября 2016 года по 29 декабря 2016 года;

за сроками строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики;

за фактическим состоянием работ на площадке строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объектов электроэнергетики, в том числе анализ разрешительной и правоустанавливающей документации, договоров присоединения к сетям инженерно-технического обеспечения и их синхронизации с проверяемым инвестиционным проектом, выборочная проверка физических объемов, соблюдения требований технических регламентов и готовности объектов к эксплуатации;

за достижением плановых показателей реализации инвестиционных программ;

за осуществлением анализа функционирования органов управления инвестиционными проектами и службы заказчика-застройщика.

7. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя министра ТЭК и ЖКХ Краснодарского края А.В. Ляшко.

Министр



А.М. Волошин



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

УТВЕРЖДЕН  
приказом  
министерства ТЭК и ЖКХ КК  
от 16.06.2017 № 181

**СОСТАВ**

**комиссии по проведению внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть»**

Ляшко  
Андрей Владимирович

заместитель министра ТЭК и ЖКХ КК,  
председатель комиссии;

Буренин  
Андрей Олегович

начальник отдела электроэнергетики  
министерства ТЭК и ЖКХ КК, заместитель  
председателя комиссии;

Емельяненко  
Андрей Иванович

главный консультант отдела  
электроэнергетики Министерства ТЭК и  
ЖКХ КК, член комиссии (по согласованию);

Акулов  
Олег Владимирович

заместитель начальника отдела  
сопровождения инвестиционных проектов  
ГКУ КК «Агентство ТЭК», член комиссии;

Олейник  
Владимир Иванович

главный специалист отдела сопровождения  
инвестиционных проектов ГКУ КК  
«Агентство ТЭК», член комиссии;

Соловей  
Олег Петрович

главный специалист отдела сопровождения  
инвестиционных проектов ГКУ КК  
«Агентство ТЭК», член комиссии;

Кириченко  
Анжелика Евгеньевна

главный специалист отдела сметной  
документации и экспертизы проектов ГКУ  
КК «Агентство ТЭК», член комиссии;

Представитель региональной  
энергетической комиссии –  
департамента цен и тарифов  
Краснодарского края

по согласованию, член комиссии;

Представитель межотраслевого  
совета потребителей по  
вопросам деятельности  
субъектов естественных  
монополий при главе  
администрации (губернаторе)  
Краснодарского края

по согласованию, член комиссии.

Начальник  
отдела электроэнергетики



А.О. Буренин

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

Утверждено приказом  
 Министерства ТЭК и ЖКХ КК  
 от 16.06.2014 № 189

**ПРОГРАММА**

**проведения внеплановых выездных проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети», АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети», ООО «Трансэнергосеть»**

№ п/п	Проводимые мероприятия	Представляемая информация субъектом электроэнергетики (рассматриваемые документы)
1	2	3
1.	Ознакомление с ходом реализации инвестиционного проекта.	1. Список (должность, направление деятельности) и контактная информация персонала, участвующего в проведении проверок хода реализации инвестиционного проекта, назначенного для работы с комиссией. 2. Техническое задание на проектирование. 3. Результаты конкурсных процедур определения подрядных организаций по разработке проектно-сметной документации (далее - ПИР), выполнения строительно-монтажных работ (далее – СМР), пуска/наладочных работ (далее – ПНР), поставщиков оборудования, материалов, имущества. 4. Графики выполнения работ (утвержденные, актуализированные) ПИР, СМР, ПНР поставки оборудования. 5. План финансирования инвестиционного проекта. 6. Сведения об использовании средств, предусмотренных в качестве источника финансирования инвестиционной программы.



№ п/п	Проводимые мероприятия	Представляемая информация субъектом электроэнергетики (рассматриваемые документы)
1	2	3
2.	Анализ разрешительных и правоустанавливающих документов.	<p>1. Разрешение на строительство объекта (наличие разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, или органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, или органа местного самоуправления, осуществляющего выдачу разрешения на строительство (реконструкцию, капитальный ремонт) (при необходимости)).</p> <p>2. Правоустанавливающие документы на земельный участок (акты выбора земельных участков, постановления об утверждении актов выбора и о выделении земельных участков, договоры аренды земельных участков, свидетельства о собственности на земельные участки, оформление сервитутов).</p>
3.	Наличие необходимых свидетельств, допусков, аккредитаций у подрядных организаций.	<p>1. Свидетельства о допуске к работам ПИР, СМР, ПНР.</p> <p>2. Свидетельства о регистрации электротехнической лаборатории.</p> <p>3. Специальные допуски (при осуществлении соответствующих работ).</p>
4.	Анализ схемы управления проектом, в том числе проведение анализа функций заказчика-застройщика, выявление упущенных функций.	<p>1. Перечень подразделений, осуществляющих функции Заказчика (Заказчика-застройщика) по инвестиционной деятельности с приложением положений о подразделениях, в период реализации инвестиционного проекта, с приложением приказа о закреплении функций.</p> <p>2. Перечень подразделений, осуществляющих функции Строительного контроля (надзора) с приложением положений о подразделениях, в период реализации инвестиционного проекта, с приложением приказа о закреплении функций.</p>
5.	Анализ взаимодействия, синхронизации сроков реализации инвестиционного проекта со смежными субъектами электроэнергетики или иными лицами.	<p>1. План-график синхронизации проведения работ по реализации проекта.</p> <p>2. Протоколы совместных оперативных совещаний по вопросам реализации проекта.</p> <p>3. Переписка по вопросам синхронизации реализации проекта (предоставляется в случае, если срок реализации инвестиционного проекта зависит от срока реализации инвестиционного проекта смежным субъектом электроэнергетики).</p>
6.	Анализ заключённых договоров на выполнение ПИР, СМР, ПНР, закупки оборудования и материалов, проверка исполнения сроков.	<p>Договоры подряда на выполнение ПИР, СМР, ПНР, поставки оборудования и материалов (представляются с приложениями, дополнениями, соглашениями).</p>



№ п/п	Проводимые мероприятия	Представляемая информация субъектом электроэнергетики (рассматриваемые документы)
1	2	3
7.	<p>Проверка проектно-сметной документации ПИР, СМР, ПНР, стоимости оборудования, материалов, прочих работ и затрат.</p> <p>Проверка фактически выполненных объемов работ, соответствие проектной документации, документов, удостоверяющих качество используемых при проведении работ материалов и оборудования.</p>	<p>1. Согласованная в соответствии с действующим законодательством проектно-сметная документация инвестиционного проекта.</p> <p>2. Сметная документация (сводный сметный расчет, объектные сметы, локальные сметные расчеты в формате: Microsoft Excel; .xml; .gsfx; .agr; .agrs) на стадиях реализации инвестиционных проекта (ПИР, СМР, ПНР), утвержденная Заказчиком.</p> <p>3. Акты о приемке выполненных работ (КС-2).</p> <p>4. Справки о стоимости выполненных работ и затрат (КС-3).</p> <p>5. Сводная накопительная ведомость выполненных работ.</p> <p>6. Графики разработки ПИР, реализации СМР, ПНР, поставки оборудования.</p> <p>7. Сертификаты качества на используемое оборудование и материалы.</p> <p>8. Документация к импортному оборудованию с переводом ее на русский язык (при необходимости).</p>
8.	<p>Анализ фактов приостановления работ.</p>	<p>1. Акты приостановления работ (приказы/распоряжения Заказчика, уведомления подрядчика, предписания надзорных органов и т.п.).</p>
9.	<p>Оценка результатов реализации мероприятий по осуществлению технологического присоединения объекта к электрическим сетям.</p>	<p>1. Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям со всеми дополнениями соглашениями и изменениями, протоколами разногласий, приложение к договору - технические условия на технологическое присоединение со всеми изменениями.</p> <p>3. Документы, подтверждающие плату за технологическое присоединение.</p> <p>4. Акты об осуществлении технологического присоединения, (акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон, акты разграничения эксплуатационной ответственности сторон – ранее утвержденные сторонами).</p>



№ п/п	Проводимые мероприятия	Представляемая информация субъектом электроэнергетики (рассматриваемые документы)
1	2	3
10.	Оценка готовности объекта к эксплуатации.	<p>1. Положительное заключение государственной экспертизы по проектной документации (в случае если проект подлежит государственной экспертизе).</p> <p>2. Акт осмотра, разрешение Ростехнадзора на допуск электроустановки для проведения ПНР (при необходимости).</p> <p>3. Акт осмотра, разрешение Ростехнадзора на допуск электроустановки в эксплуатацию.</p> <p>4. Технические отчёты и протоколы испытаний электрооборудования.</p> <p>5. Акты рабочих комиссий.</p> <p>6. Акты приемки законченного строительством объекта (КС-11).</p> <p>7. Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14).</p> <p>8. Документация на ввод объекта в эксплуатацию, оформленная в установленном порядке (приказ тили распоряжение о принятии к учету, назначении лиц ответственных за эксплуатацию, паспорт объекта).</p>

Начальник отдела электроэнергетики



А.О. Буренин

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
**объектов внеплановых выездных проверок хода реализации**  
**инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными**  
**программами ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК-электросети»,**  
**АО «НГТ-Энергия», ООО «Ростэкэлектросети»,**  
**ООО «Трансэнергосеть»**

№ п/п	Наименование проверяемой организации	Объект (инвестиционный проект) проверки	Срок проведения проверки
1	2	3	4
1	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	1. Передача газопроводов среднего давления подразделениям Газпром. 2. Доведение до функциональной готовности здания в п. Агой	03.07.2017 – 20.12.2017 гг. (сроком не более 20 рабочих дней в отношении субъекта энергетики).
2	АО «НЭСК-электросети»	1. Строительство КТП в районе пос. Калинино пер. Топольковый – ул. Российская; строительство ВЛИ-10 кВ от места отпайки ВЛ-10 кВ ТП-1822п – ТП-1933п до проектируемой КТП; строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТП (ПРРЭС), г. Краснодар 2. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ РП-6 до ул. Мира, 23 (ЗРРЭС) г. Краснодар (3-38-11-1246-ТП); (резерв Л-13) (КРРЭС) г. Краснодар	
3	АО «НГТ-Энергия»	ПС 35/6 кВ И-9 «Западная» в Северском районе	
4	ООО «Ростэкэлектросети»	Демонтаж и реконструкция ВЛ 10 кВ фидер 5 х. Екатериновский	
5	ООО «Трансэнергосеть»	Реконструкция ЛЭП Ф-3, Ф-6, «Ш» - РП-29 посредством замены КЛ10кВ на ВЛ10кВ	

Начальник отдела электроэнергетики



А.О. Буренин