



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

П Р И К А З

от 19.06.2014

№ 182

г.Краснодар

**О проведении плановых проверок хода реализации
инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики,
инвестиционные программы которых утверждаются органами
исполнительной власти Краснодарского края**

В соответствии с пунктами 4, 9 и 10 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977, приказами министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 14 ноября 2016 года № 394 «Об утверждении графика плановых проверок субъектов электроэнергетики за реализацией инвестиционных программ на 2017 год», от 12 апреля 2017 года № 106 «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 14 ноября 2016 года № 394 «Об утверждении графика плановых проверок субъектов электроэнергетики за реализацией инвестиционных программ на 2017 год» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить состав комиссии по проведению плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края, в составе согласно приложению №1.

2. Утвердить программу проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти Краснодарского края (далее – Программа проверки), согласно приложению №2.

3. Утвердить перечень объектов проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной

власти Краснодарского края (далее – Перечень объектов), согласно приложению №3.

4. Комиссии в период с 03 июля 2017 года по 29 ноября 2017 года провести плановые проверки хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами согласно Программе проверки и Перечню объектов:

В форме выездной проверки по месту нахождения субъекта электроэнергетики и (или) по месту фактического осуществления его деятельности:

- АО «НЭСК-электросети»,
- АО «НЭСК»,
- АО «НГТ-Энергия»;

в форме документарной проверки по месту нахождения министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края:

- ОАО «Кубаньэнергосбыт»,
- ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»,
- АО «Энергосервис»,
- ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ».

О проведении плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами уведомить соответствующие субъекты электроэнергетики не позднее 7 рабочих дней до начала ее проведения посредством направления копии приказа о начале проведения проверки. Определить срок проведения проверки каждого субъекта электроэнергетики не более 20 рабочих дней.

В случае выявления нарушений по результатам проверки подготовить и представить на рассмотрение министру топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края проекты предписаний об устранении выявленных нарушений.

5. Установить, что целью плановых выездных проверок является контроль:

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 инвестиционной программы;

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

6. Контроль исполнения приказа возложить на заместителя министра топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края А.В. Ляшко.

Министр



А.М. Волошин

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

УТВЕРЖДЕН
приказом
министерства ТЭК и ЖКХ КК
от 19.06.2017 № 182

СОСТАВ

комиссии по проведению плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами АО «НЭСК-электросети», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», АО «Энергосервис», АО «НЭСК», АО «НГТ-Энергия», ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

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;

Лаврентьев
Иван Александрович

главный специалист отдела технического надзора ГКУ КК «Агентство ТЭК», член комиссии;

Представитель управления федеральной антимонопольной службы по Краснодарскому краю

по согласованию, член комиссии;

Представитель Северо – Кавказского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)

по согласованию, 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 РК

от 19.06.2014 №182

ПРОГРАММА

проведения плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами АО «НЭСК-электросети», ОАО «Кубаньэнергосбыт», ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис», АО «Энергосервис», АО «НЭСК», АО «НГТ-Энергия», ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

№ п/п	Проводимые мероприятия	Представляемая информация субъектом электроэнергетики (рассматриваемые документы)
1	2	3
1.	Ознакомление с ходом реализации инвестиционного проекта.	<ol style="list-style-type: none"> 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), пусконаладочных 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 улучшенных 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; .arg; .args) 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.	Анализ фактов приостановления работ.	1. Акты приостановления работ (приказы/распоряжения Заказчика, уведомления подрядчика, предписания надзорных органов и т.п.).
9.	Оценка результатов реализации мероприятий по осуществлению технологического присоединения объекта к электрическим сетям.	<p>1. Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.</p> <p>2. Договор на технологическое присоединение к электрическим сетям со всеми дополнительными соглашениями и изменениями, протоколами разногласий, приложении 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

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

Утверждено приказом

Министерства ТЭК и ЖКХ КК

от 19.06.2017 №18а

ПЕРЕЧЕНЬ

объектов плановых проверок хода реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционными программами АО «НЭСК-электросети», АО «Кубаньэнергосбыт», ООО «Транснефть-Электросеть-Сервис», АО «Энергосервис», АО «НЭСК», АО «НГТ-Энергия», ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»

№ п/п	Наименование проверяемой организации	Объект (инвестиционный проект) проверки	Срок проведения проверки
1	2	3	4
1.	АО «НЭСК-электросети»	<ul style="list-style-type: none"> - Строительство КТП в районе ул. Солнечная- ул. Ростовское шоссе; строительство ВЛИ-0,4 кВ (ПРЭС), г. Краснодар (2 этап. Строительство ВЛИ 0,38 кВ); - Строительство КЛ-10 кВ ПС «Южная», прис. 2 - ТП-179, г. Новороссийск; - Строительство 2БКРП по ул. Морская и 2КЛ-6 кВ от п/ст «Геленджик» до проектируемой 2БКРП, в г. Геленджике; - Строительство БКТП 40-й микрорайон, КЛ-6 кВ от РУ 6 кВ ТП-102 до РУ 6 кВ проектируемой БКТП г. Ейск (4-37-12-1101); - Строительство БКТП - 6/0,4 кВ; строительство 2 КЛ 6 кВ в расщелку ТП 42-ТП-154 г. Туапсе, северо-восточная часть мыса "Кадош" (4-52-13-1180); - Реконструкция КЛ 6кВ ф.ДМ5 на участке ПС «Джемете»-ТП150 г. Анапа. 	03.07.2017 - 28.07.2017 г
2.	ОАО «Кубаньэнергосбыт»	Реконструкция адм. здания Кошехабльского ПУ Адыгейского филиала	01.08.2017 - 28.08.2017 г

№ п/п	Наименование проверяемой организации	Объект (инвестиционный проект) проверки	Срок проведения проверки
1	2	3	4
3.	ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис»	Измеритель показателей качества электрической энергии – Ресурс UF2M	01.08.2017 - 28.08.2017 г.
4.	АО «Энергосервис»	Строительство РТП, БКТП, КЛ по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, 17 мкр.	04.09.2017 - 29.09.2017 г.
5.	АО «НЭСК»	Приобретение административного здания в г. Анапа	04.09.2017 - 29.09.2017 г.
6.	АО «НГТ-Энергия»	ПС 35/6 кВ Н-7 «Калужская» в Северском районе	02.10.2017 - 27.10.2017 г.
7.	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	Реконструкция ПС 110/10 кВ п/я УО 68/11 «Учреждение» п. Ахтарский	01.11.2017 - 29.11.2017 г.

Начальник
отдела электроэнергетики



А.О. Буренин