

СОГЛАСОВАНО:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству  
АО «ЛОЭСК»

А.Т. Фистюлева

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по объекту реконструкции:

«Оборудования ТП-5к (инв. № 040000090) Кузьмоловское ГП»

1. **Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК»;
2. **Вид строительства:** реконструкция;
3. **Стадийность проектирования:** рабочая документация;
4. **Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
5. **Особые условия строительства:** в населенной местности;
6. **Основные технико-экономические показатели объекта:**

*по объекту реконструкции:*

- 6.1. Конструкция оборудования (РУВН-6 кВ, РУНН-0,4 кВ) должна предусматривать возможность увеличения трансформаторной мощности до 630 кВА (включительно) без замены РУВН-6 кВ, РУНН-0,4 кВ и токопроводов 6/0,4 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ и др. нормативно-технической документации.
- 6.2. Произвести замену освещения внутри ТП с установкой светодиодных светильников с датчиком движения.
- 6.3. Шкафы РУНН должны иметь порошковую окраску.
- 6.4. Произвести замену РУ-6кВ:
  - 6.4.1. Установить РУ-6кВ из четырех (4) высоковольтных ячеек:
    - ✓ яч.1 – (ТП-3к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.2 – (ТП-14к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.3 – (ТП-4к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.4 – (трансформатор) с выключателем нагрузки и защитой VIP-400 (яч. типа RM6);
  - 6.4.2. В ячейках установить световую сигнализацию положения коммутационных аппаратов на светодиодных лампах;
  - 6.4.3. Объем работ необходимый при замене РУ-6кВ:
    - ✓ Выполнить отсоединение отходящих линий в РУ-10кВ – 4шт. и демонтаж ошиновки ячеек – ориентировочно 10 п.м.;
    - ✓ Выполнить демонтаж ячеек КСО-366 (с ВН) – 4шт.;
    - ✓ Выполнить монтаж ячеек типа RM6 - 4 шт.;
    - ✓ Выполнить присоединение отходящих линий (4шт.);
    - ✓ Выполнить ПНР на смонтированном оборудовании РУ-6кВ;
- 6.5. Произвести замену РУ-0,4кВ:
  - 6.5.1. На вводном выключателе 0,4 кВ предусмотреть установку блока «автоматический выключатель-разъединитель», автоматический выключатель с тепловым и независимым расцепителем и трансформаторами тока. Калибруемое значение теплового расцепителя автоматического выключателя выставить в соответствии с величиной мощности силового трансформатора;
  - 6.5.2. Предусмотреть установку на секции шин электроизмерительных приборов для контроля напряжения (фазных и линейных величин) и тока (каждой фазной величины).
  - 6.5.3. Объем работ необходимый для замены РУ-0,4кВ:

- ✓ Выполнить отключение питающих КЛ-0,4кВ (1 шт.) в п.2 и отходящих КЛ-0,4кВ (5 шт.) в панелях п.п.1,2,3;
  - ✓ Выполнить демонтаж существующего прибора учета ЭЭ (трансформаторного включения) «Наружное освещение» - 1 шт., из п.3 (ф.09) демонтировать ТТ приборов учета ЭЭ наружного освещения – 3шт. Начало проведения работ согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК (не менее чем за 5 рабочих дней).
  - ✓ Демонтировать ошиновку панелей (ЩО 69) п.1-п.3– ориентировочно 12 п.м.;
  - ✓ Демонтировать панели (ЩО 69) п.1-п.3 – 3шт.;
  - ✓ Выполнить монтаж новых панелей типа ЩО-70(91) - 3 шт., в том числе:
    - панели отходящих линий (п.1, п.3) типа ЩО-70(91) на ARS2-1МО400А с ППН-37 по 6 групп каждая - 2шт.;
    - вводная панель типа ЩО-70(91) (п.2) с автоматическим выключателем на 1000 А (с возможностью регулировки уставок) – 1шт.;
  - ✓ Смонтировать ошиновку вновь установленных панелей ЩО-70(91) – ориентировочно 12 п.м.;
  - ✓ Выполнить подключение КЛ-0,4кВ (6 шт.) в п.1, п.3 и ошиновки трансформатора (ТМГ-400/6 У1) в панели п.2;
  - ✓ Выполнить монтаж ЩМП-1 на стене РУ-0,4кВ -1шт.;
  - ✓ Выполнить монтаж существующего прибора учета ЭЭ «Наружное освещение» в ЩМП-1 - 1 шт., – 1шт.;
  - ✓ Выполнить монтаж ТТ ПУ ЭЭ «Наружное освещение» (1шт.) в п.3(ф.09), подключение согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК;
  - ✓ Нанести надписи, обозначения, информационные таблички и знаки безопасности (24шт) на вновь смонтированное оборудование по согласованию с Заказчиком;
  - ✓ Выполнить ПНР на смонтированном оборудовании РУ-0,4кВ;
  - ✓ Демонтированное оборудование (1,1т) сдать на склад Филиала;
  - ✓ Вывезти с прилегающей территории и помещений строительный мусор, упаковочные материалы, тару (ориентировочно 1,6м3);
- 6.6. Произвести замену контура заземления.
- 6.7. Выполнить замену токопроводов РУ-6 кВ – трансформатор – РУ-0,4 кВ.
7. Требования к узлам учета: отсутствуют;
8. Требования к телемеханике: отсутствуют;
9. Требования к РЗА: отсутствуют;
10. Требования к технологии: в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТ, СНиП, ПУЭ), в соответствии с положением о Технической политике АО «ЛОЭСК» и в соответствии с требованиями законодательства РФ и иных нормативно-правовых актов в сфере технического регулирования и стандартизации;
11. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий: в соответствии с действующими нормами и правилами.
12. Требования к режиму безопасности и гигиене труда: в соответствии с действующими нормами и правилами.
13. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению ЧС: в соответствии с действующими нормами и правилами.
14. Требования к согласованию проекта:
- согласовать в филиале АО «ЛОЭСК» «Пригородные ЭС»,
  - опросные листы на стадии проектирования согласовать с филиалом и отделом ПВО ЦА АО «ЛОЭСК»,
  - с отделом ПВО (при общей стоимости работ по договору подряда свыше 10 млн. руб.),
  - в соответствии с п.п.7, 8 и 9 ТЗ
  - с уполномоченными государственными органами, заинтересованными лицами.
15. Исходные данные для проектирования, предоставляемые Заказчиком: ТЗ от АО «ЛОЭСК».

**16. Организация-заказчик:** *АО «ЛОЭСК».*

**17. Проектная организация:** \_\_\_\_\_

**18. Проектно-сметная документация передается Заказчику в 4 (четырёх) экземплярах – на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (AutoCad). Документация должна содержать сведения о Подрядчике. В случае выполнения работ привлеченными силами (субподрядчиками), Подрядчик вправе дополнительно указывать сведения о привлеченных лицах (субподрядчиках). Разработанная Проектно-сметная документация является собственностью Заказчика.**

**19. Сроки выполнения работ:** *в соответствии с Графиком выполнения работ.*

СОГЛАСОВАНО:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству

АО «ЛОЭСК»



А.Т. Фистюлева

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по объекту реконструкции:

«Оборудования ТП-3к (инв. № 040000074) Кузьмоловское ГП»

1. **Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК»;
2. **Вид строительства:** реконструкция;
3. **Стадийность проектирования:** рабочая документация;
4. **Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
5. **Особые условия строительства:** в населенной местности;
6. **Основные технико-экономические показатели объекта:**

**по объекту реконструкции:**

- 6.1. Конструкция оборудования (РУВН-6 кВ, РУНН-0,4 кВ) должна предусматривать возможность увеличения трансформаторной мощности до 630 кВА (включительно) без замены РУВН-6 кВ, РУНН-0,4 кВ и токопроводов 6/0,4 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ и др. нормативно-технической документации.
- 6.2. Произвести замену освещения внутри ТП с установкой светодиодных светильников с датчиком движения.
- 6.3. Шкафы РУНН должны иметь порошковую окраску.
- 6.4. Произвести замену РУ-6кВ:
  - 6.4.1. Установить РУ-6кВ из восьми (8) высоковольтных ячеек:
    - ✓ яч.1 – (ТП-4к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.2 – (ТП-8к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.3 – (Т-1) с выключателем нагрузки и защитой VIP-400 (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.4 – (секционная) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.5 – (секционная) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.6 – (Т-2) с выключателем нагрузки и защитой VIP-400 (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.7 – (ТП-8к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.8 – (ТП-5к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6).
  - 6.4.2. В ячейках установить световую сигнализацию положения коммутационных аппаратов на светодиодных лампах;
  - 6.4.3. Объем работ необходимый при замене РУ-6кВ:
    - ✓ Выполнить отсоединение отходящих линий в РУ-6 кВ – 5шт. и демонтаж ошиновки ячеек – ориентировочно 15 п.м.;
    - ✓ Выполнить демонтаж ячеек КСО-366 (с ВН) – 5шт.;
    - ✓ Выполнить монтаж ячеек типа RM6 - 8шт.;
    - ✓ Выполнить присоединение отходящих линий (6шт.);
    - ✓ Выполнить ПНР на смонтированном оборудовании РУ-6кВ;
- 6.5. Произвести замену РУ-0,4кВ:
  - 6.5.1. На вводном выключателе 0,4 кВ предусмотреть установку блока «автоматический выключатель-разъединитель», автоматический выключатель с тепловым и независимым расцепителем и трансформаторами тока. Калибруемое значение теплового расцепителя автоматического выключателя выставить в соответствии с величиной мощности силового трансформатора;

6.5.2. Предусмотреть установку на секции шин электроизмерительных приборов для контроля напряжения (фазных и линейных величин) и тока (каждой фазной величины).

6.5.3. Объем работ необходимый для замены РУ-0,4кВ:

- ✓ Выполнить отключение питающих КЛ-0,4кВ (2 шт.) в п.2, п.5 и отходящих КЛ-0,4кВ (17 шт.) в панелях п.п.1,4,6;
- ✓ Выполнить демонтаж существующих приборов учета ЭЭ (трансформаторного включения) наружного освещения - 1 шт., из п.6 демонтировать ТТ приборов учета ЭЭ наружного освещения - 1шт. Начало проведения работ согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК (не менее чем за 5 рабочих дней).
- ✓ Демонтировать ошиновку панелей (ЩО69) п.1-п.6 – ориентировочно 24 п.м.;
- ✓ Демонтировать панели (ЩО69) п.1-п.6 – 6шт.;
- ✓ Выполнить монтаж новых панелей типа ЩО-70(91) - 6 шт., в том числе:
  - панели отходящих линий (п.1,4,6) типа ЩО-70(91) на ARS2-1MO400A с ППН-37 по 8 групп каждая - 3шт.;
  - вводная панель типа ЩО-70(91) (п.2) с автоматическим выключателем на 1000 А (с возможностью регулировки уставок) – 1 шт.;
  - вводная панель типа ЩО-70(91) (п.5) с автоматическим выключателем на 1000 А (с возможностью регулировки уставок) – 1 шт.;
  - секционная панель типа ЩО-70(91) (п.3) с разъединителем РЕ-19-41-31140 на 1000А и АВ-630А-1 шт.;
- ✓ Смонтировать ошиновку вновь установленных панелей ЩО-70(91) – ориентировочно 24 п.м.;
- ✓ Выполнить подключение питающих КЛ-0,4кВ (2 шт.) в п.2,п.5 и отходящих КЛ-0,4кВ (17 шт.) в панелях п.п.1,4,6;
- ✓ Смонтировать ПУ ЭЭ наружного освещения - 1шт. в щит НО;
- ✓ Выполнить монтаж ТТ ПУ ЭЭ наружного освещения (3шт.) в п.6, подключение согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК;
- ✓ Нанести надписи, обозначения, информационные таблички и знаки безопасности (45шт) на вновь смонтированное оборудование по согласованию с Заказчиком;
- ✓ Выполнить ПНР на смонтированном оборудовании РУ-0,4кВ;
- ✓ Демонтированное оборудование (3т) сдать на склад Филиала;
- ✓ Вывезти с прилегающей территории и помещений строительный мусор, упаковочные материалы, тару (ориентировочно 2м3);

6.6. Выполнить замену токопроводов РУ-6 кВ – трансформатор – РУ-0,4 кВ.

6.7. Произвести замену контура заземления.

7. **Требования к узлам учета:** Требования к узлам учета: предусмотреть УТУЭЭ на основании типовых требований ООО "Энергоконтроль" к УКУЭЭ;

8. **Требования к телемеханике:** отсутствуют;

9. **Требования к РЗА:** отсутствуют;

10. **Требования к технологии:** в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТ, СНиП, ПУЭ), в соответствии с положением о Технической политике АО «ЛОЭСК» и в соответствии с требованиями законодательства РФ и иных нормативно-правовых актов в сфере технического регулирования и стандартизации;

11. **Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:** в соответствии с действующими нормами и правилами.

12. **Требования к режиму безопасности и гигиене труда:** в соответствии с действующими нормами и правилами.

13. **Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению ЧС:** в соответствии с действующими нормами и правилами.

14. **Требования к согласованию проекта:**

- согласовать в филиале АО «ЛОЭСК» «Пригородные ЭС»,
- опросные листы на стадии проектирования согласовать с филиалом и отделом ПВО ЦА АО «ЛОЭСК»,
- с отделом ПВО (при общей стоимости работ по договору подряда свыше 10 млн. руб.),
- в соответствии с п.п. 7, 8 и 9 ТЗ

- с уполномоченными государственными органами, заинтересованными лицами.

**15. Исходные данные для проектирования, предоставляемые Заказчиком:** ТЗ от АО «ЛОЭСК».

**16. Организация-заказчик:** АО «ЛОЭСК».

**17. Проектная организация:** \_\_\_\_\_

**18. Проектно-сметная документация** передается Заказчику в 4 (четырёх) экземплярах – на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (AutoCad). Документация должна содержать сведения о Подрядчике. В случае выполнения работ привлеченными силами (субподрядчиками), Подрядчик вправе дополнительно указывать сведения о привлеченных лицах (субподрядчиках). Разработанная Проектно-сметная документация является собственностью Заказчика.

**19. Сроки выполнения работ:** в соответствии с Графиком выполнения работ.

**СОГЛАСОВАНО:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству  
АО «ЛОЭСК»

\_\_\_\_\_ А.Т. Фистюлева

### **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

по объекту реконструкции

«Кабельной линии 0,4 кВ от ТП-10к до ВРУ-0,4 кВ (инв. 040000110) Кузьмолово,  
Всеволожского р-на, ЛО»

1. **Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК»;
2. **Вид строительства:** реконструкция;
3. **Стадийность проектирования:** рабочая документация;
4. **Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
5. **Особые условия строительства:** в населенной местности, в охранной зоне, действующей КЛ-6 кВ;
6. **Основные технико-экономические показатели объекта:**
  - **По объекту реконструкции Кабельной линии 0,4 кВ от ТП-10к до ВРУ-0,4 кВ (инв. 040000110):**
    - ✓ Выполнить откопку кабельной траншеи – L~120м;
    - ✓ Выполнить вскрытие асфальтобетонного покрытия – ориентировочно 15м<sup>2</sup>;
    - ✓ В местах пересечений с проезжими дорогами, тротуарами, пешеходными дорожками, въездами и инженерными сооружениями предусмотреть прокладку КЛ в ТЗК-160 СТ трубах (L~30м) с закладкой резервной трубы;
    - ✓ Выполнить пробивку в железобетонных стенах кабельного подвала толщиной 100мм отверстий площадью до 200мм<sup>2</sup> – 2шт;
    - ✓ Выполнить прокладку КЛ-6 кВ в траншее (L~120м), марка кабеля АПвББШп 4х120 – L~120м;
    - ✓ Выполнить монтаж концевых кабельных муфт 4КВТп-1-70/120 в ТП-10к РУ-6кВ и ВРУ ул. Школьная, д.9а;
    - ✓ Выполнить обработку КЛ-0,4 кВ огнезащитным покрытием (Огракс) в кабельных подвалах ТП-10к и ВРУ ул. Школьная, д.9а;
    - ✓ Выполнить присоединение к зажимам жил кабеля – бит;
    - ✓ Защиту КЛ-0,4 кВ от механических повреждений выполнить плиткой ПЗК (ориентировочно 240шт);
    - ✓ Выполнить обратную засыпку траншеи и восстановление нарушенного благоустройства (ориентировочно 120м<sup>2</sup>);
    - ✓ Выполнить восстановление асфальтобетонного покрытия – ориентировочно 15м<sup>2</sup>;
    - ✓ Выполнить ПНР на КЛ-0,4 кВ;
    - ✓ Обеспечить вывоз отходов за пределы охранной зоны КЛ и их утилизацию.
7. **Требования к узлам учета:** отсутствуют;
8. **Требования к телемеханике:** отсутствуют;
9. **Требования к РЗА:** отсутствуют;
10. **Требования к технологии:** в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТ, СНиП, ПУЭ), в соответствии с положением о Технической политике АО «ЛОЭСК» и в соответствии с требованиями законодательства РФ и иных нормативно-правовых актов в сфере технического регулирования и стандартизации;
11. **Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:** в соответствии с действующими нормами и правилами.

- 12. Требования к режиму безопасности и гигиене труда:** *в соответствии с действующими нормами и правилами.*
- 13. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению ЧС:** *в соответствии с действующими нормами и правилами.*
- 14. Требования к согласованию проекта:**
- согласовать в филиале АО «ЛОЭСК» «Пригородные ЭС»,
  - с отделом ПВО (при общей стоимости работ по договору подряда свыше 10 млн. руб.),
  - в соответствии с п.п. 7, 8 и 9 ТЗ
  - с уполномоченными государственными органами, заинтересованными лицами.
- 15. Исходные данные для проектирования, предоставляемые Заказчиком:** *ТЗ от АО «ЛОЭСК».*
- 16. Организация-заказчик:** *АО «ЛОЭСК».*
- 17. Проектная организация:** \_\_\_\_\_
- 18. Проектно-сметная документация** передается Заказчику в 4 (четыре) экземплярах – на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (AutoCad). Документация должна содержать сведения о Подрядчике. В случае выполнения работ привлеченными силами (субподрядчиками), Подрядчик вправе дополнительно указывать сведения о привлеченных лицах (субподрядчиках). Разработанная Проектно-сметная документация является собственностью Заказчика.
- 19. Сроки выполнения работ:** *в соответствии с Графиком выполнения работ.*



**СОГЛАСОВАНО:**

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора  
по капитальному строительству  
АО «ЛОЭСК»

\_\_\_\_\_  
А.Т. Фистюлева

**ЗАДАНИЕ на проведение работ по получению разрешительной документации<sup>1</sup>**  
по Объекту реконструкции:  
**«Кабельной линии 0,4 кВ от ТП-10к до ВРУ-0,4 кВ (инв. 040000110) Кузьмолово,  
Всеволожского р-на, ЛО»**

1. **Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК».
2. **Цель работы:** получение разрешений и согласований, необходимых для выполнения работ по Объекту.
3. **Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
4. **Особые условия проведения работ:**
  - **в случае загруженности коммуникациями района производства работ и при условии обязательного письменного согласования данного вида работ с Заказчиком:**
    - выполнение топографической съёмки земельного участка. Горизонтальная и вертикальная съёмка территории в масштабе 1:500. Съёмка наземных и подземных сооружений, инженерных коммуникаций. Составление совмещённого плана. Составление и регистрация технического отчета в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области»;
    - передача оригиналов материалов выполненных работ по топографической съёмке в Центральный аппарат АО «ЛОЭСК», в филиал АО «ЛОЭСК» «Пригородные электросети», в органы архитектуры муниципального образования в соответствии с требованиями ст.ст.47,49 Градостроительного кодекса РФ, а также передача копий материалов выполненных работ по топографической съёмке в Фонд инженерных изысканий Ленинградской области;
  - **в случае расположения Объекта или части Объекта на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или на земельном участке, принадлежащем на праве собственности или ином вещном праве другому лицу:**
    - получение необходимых согласований при условии обязательного письменного согласования с Заказчиком;
  - **контрольно-исполнительная съёмка на кадастровом плане территории. Составление технического отчета и регистрация его в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области»;**
  - **передача оригиналов материалов выполненных работ по контрольно-исполнительной съёмке в Центральный аппарат АО «ЛОЭСК», в филиал АО «ЛОЭСК» «Пригородные электросети», в органы архитектуры муниципального образования в соответствии с требованиями ст.ст.47,49 Градостроительного кодекса РФ, а также передача копий материалов**

<sup>1</sup> Состав работ, выделенный курсивом, является примерным и подлежит корректировке при заключении договора подряда

*А.Т. Фистюлева*

выполненных работ по контрольно-исполнительной съемке в Фонд инженерных изысканий Ленинградской области;

- получение разрешения на допуск в эксплуатацию энергоустановки и/или уведомления о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановки и акта осмотра электроустановки (СЗу Ростехнадзора);
- **в случае наличия установленной ранее охранной зоны Объекта:**
  - проведение работы по выносу в натуру границ охранной зоны (маркировке охранной зоны) - установка предупреждающих знаков, содержащих указание на размер охранной зоны, информацию о сетевой организации, а также необходимость соблюдения, предусмотренных Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, ограничений, с указанием исчерпывающего перечня таких ограничений;
  - направление в течение 3 (трех) дней уведомления Заказчику, в случае невозможности производства работ в границах ранее установленной охранной зоны,
  - подготовка совместно с соответствующим филиалом АО «ЛОЭСК» акта осмотра установленных предупреждающих знаков с приложением фотоотчёта об установке предупреждающих знаков;
- оформление акта приёмки законченного строительством Объекта (форма КС-11).

#### **5. Перечень материалов, передаваемых Заказчику:**

- **в случае загрузки коммуникациями района производства работ и при условии обязательного письменного согласования данного вида работ с Заказчиком:**
  - технический отчёт по выполненным инженерно-геодезическим изысканиям (в том числе топографический план масштаба 1:500), зарегистрированный в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» (в Центральный аппарат АО «ЛОЭСК» на бумажном и электронном носителе в 1 (одном) экз., в филиал АО «ЛОЭСК» «Пригородные электросети» на бумажном и электронном носителе в 1 (одном) экз.);
  - документ, подтверждающий передачу материалов выполненных работ по топографической съемке в органы архитектуры муниципального образования с отметкой, подтверждающей факт передачи (в Центральный аппарат АО «ЛОЭСК» на бумажном носителе в 1 (одном) экз.);
- **в случае расположения Объекта или части Объекта на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, или на земельном участке, принадлежащем на праве собственности или ином вещном праве другому лицу: необходимые согласования;**
- **технический отчет по выполненным работам по контрольно-исполнительной съемке на кадастровом плане территорий, согласованный в ГАУ «Управление государственной экспертизы Ленинградской области» (в Центральный аппарат АО «ЛОЭСК» на бумажном и электронном носителе в 1 (одном) экз., в филиал АО «ЛОЭСК» «Пригородные электросети» на бумажном и электронном носителе в 1 (одном) экз.);**
- **документ, подтверждающий передачу материалов выполненных работ по контрольно-исполнительной съемке в органы архитектуры муниципального образования с отметкой, подтверждающей факт передачи (в Центральный аппарат АО «ЛОЭСК» на бумажном носителе в 1 (одном) экз.);**
- **разрешение на допуск в эксплуатацию энергоустановки и/или уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию электроустановки с актом осмотра электроустановки (СЗу Ростехнадзора);**
- **в случае наличия установленной ранее охранной зоны Объекта:**
  - уведомление Заказчика о невозможности производства работ в границах ранее установленной охранной зоны (при необходимости);
  - акт осмотра установленных (перемещенных) предупреждающих знаков с приложением фотоотчёта об установке предупреждающих знаков. Каждая фотография должна содержать тайм-код;

- акт приёмки законченного строительством Объекта (форма КС-11).
- 6. Организация-Заказчик: АО «ЛЮЭСК».
- 7. Организация-Подрядчик: \_\_\_\_\_.
- 8. Перечень исходных данных, передаваемых Заказчиком Подрядчику по письменному запросу Подрядчика: копии учредительных документов юридического лица, доверенность на проведение работ Подрядчиком.
- 9. Разработанная разрешительная документация является собственностью Заказчика.
- 10. Срок выполнения работ: в соответствии с Графиком выполнения работ (Приложение № 3).

**СОГЛАСОВАНО:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**УТВЕРЖДАЮ:**

Заместитель генерального директора по  
капитальному строительству

АО «ЛОЭСК»

А.Т. Фистюлева

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

по объекту реконструкции:

«Оборудования ТП-10-к (инв. 040000104) гп Кузьмоловское, Всеволожский район, ЛО»

- 1. Основание для проведения работ:** инвестиционная программа АО «ЛОЭСК»;
- 2. Вид строительства:** реконструкция;
- 3. Стадийность проектирования:** рабочая документация;
- 4. Требования по вариантной и конкурсной разработке:** не требуется.
- 5. Особые условия строительства:** в населенной местности;
- 6. Основные технико-экономические показатели объекта:**

**по объекту реконструкции:**

- 6.1. Конструкция оборудования (РУВН-6 кВ, РУНН-0,4 кВ) должна предусматривать возможность увеличения трансформаторной мощности до 1000 кВА (включительно) без замены РУВН-6 кВ, РУНН-0,4 кВ и токопроводов 6/0,4 кВ в соответствии с требованиями ПУЭ и др. нормативно-технической документации.**
- 6.2. Произвести замену освещения внутри ТП с установкой светодиодных светильников с датчиком движения.**
- 6.3. Шкафы РУНН должны иметь порошковую окраску.**
- 6.4. Произвести замену РУ-6кВ:**
  - 6.4.1. Установить РУ-6кВ из восьми (8) высоковольтных ячеек:**
    - ✓ яч.1 – (ТП-1к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.2 – (ТП-2к) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.3 – (Т-1) с выключателем нагрузки и защитой VIP-400 (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.4 – (секционная) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.5 – (секционная) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.6 – (Т-2) с выключателем нагрузки и защитой VIP-400 (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.7 – (ТП-Гренада) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6);
    - ✓ яч.8 – (РП-3) с выключателем нагрузки (яч. типа RM6).
  - 6.4.2. В ячейках установить световую сигнализацию положения коммутационных аппаратов на светодиодных лампах;**
  - 6.4.3. Объем работ необходимый при замене РУ-6кВ:**
    - ✓ Выполнить отсоединение отходящих линий в РУ-6 кВ – 4шт. и демонтаж ошиновки ячеек – ориентировочно 15 п.м.;
    - ✓ Выполнить демонтаж ячеек КСО-366 (с ВН) – 5шт;
    - ✓ Выполнить монтаж ячеек типа RM6 - 8шт.;
    - ✓ Выполнить присоединение отходящих линий (6шт.);
    - ✓ Выполнить ПНР на смонтированном оборудовании РУ-6кВ;
- 6.5. Произвести замену п.1, п.5 РУ-0,4кВ:**
  - 6.5.1. Предусмотреть установку на секции шин электроизмерительных приборов для контроля напряжения (фазных и линейных величин) и тока (каждой фазной величины).**
  - 6.5.2. Объем работ необходимый для замены п.1, п.5 РУ-0,4кВ:**
    - ✓ Выполнить отключение отходящих КЛ-0,4кВ (8 шт.) в п.1, п.5;
    - ✓ Выполнить демонтаж существующих приборов учета ЭЭ (трансформаторного включения) ООО «Дипломат» - 1 шт., из п.1 демонтировать ТТ приборов учета ЭЭ

- ООО «Дипломат» – 3шт. Начало проведения работ согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК (не менее чем за 5 рабочих дней).
- ✓ Выполнить демонтаж существующих приборов учета ЭЭ (трансформаторного включения) ООО «Фаэтон-Аэро» - 1 шт., из п.5 демонтировать ТТ приборов учета ЭЭ ООО «Фаэтон-Аэро» – 3шт. Начало проведения работ согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК (не менее чем за 5 рабочих дней).
  - ✓ Демонтировать ошиновку панелей (ЩО69) п.1, п.5 – ориентировочно 10 п.м;
  - ✓ Демонтировать панели (ЩО69) п.1, п.5 – 2шт.;
  - ✓ Выполнить монтаж новых панелей типа ЩО-70(91) - 2 шт., в том числе:
    - панели отходящих линий (п.1, 5) типа ЩО-70(91) на ARS2-1MO400A с ППН-37 по 8 групп каждая - 2шт.;
  - ✓ Смонтировать ошиновку вновь установленных панелей ЩО-70(91) – ориентировочно 10 п.м. ;
  - ✓ Выполнить подключение отходящих КЛ-0,4кВ (8 шт.) в п.1, п.5;
  - ✓ Смонтировать ПУ ЭЭ ООО «Дипломат» - 1шт.;
  - ✓ Смонтировать ПУ ЭЭ ООО «Фаэтон-Аэро» - 1шт.;
  - ✓ Выполнить монтаж ТТ ПУ ЭЭ ООО «Дипломат» (3шт.) в п.1, подключение согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК;
  - ✓ Выполнить монтаж ТТ ПУ ЭЭ ООО «Фаэтон-Аэро» (3шт.) в п.5, подключение согласовать с ООО «Энергоконтроль» и ПСК;
  - ✓ Нанести надписи, обозначения, информационные таблички и знаки безопасности (10шт) на вновь смонтированное оборудование по согласованию с Заказчиком;
  - ✓ Выполнить ПНР на смонтированном оборудовании РУ-0,4кВ;
  - ✓ Демонтированное оборудование (0,1т) сдать на склад Филиала;
  - ✓ Вывезти с прилегающей территории и помещений строительный мусор, упаковочные материалы, тару (ориентировочно 1м3);
- 6.6. Выполнить замену токопроводов РУ-6 кВ – трансформатор – РУ-0,4 кВ.
- 6.7. Произвести замену контура заземления.
7. **Требования к узлам учета:** Требования к узлам учета: предусмотреть УТУЭЭ на основании типовых требований ООО "Энергоконтроль" к УКУЭЭ;
8. **Требования к телемеханике:** отсутствуют;
9. **Требования к РЗА:** отсутствуют;
10. **Требования к технологии:** в соответствии с нормативно-технической документацией (ГОСТ, СНиП, ПУЭ), в соответствии с положением о Технической политике АО «ЛОЭСК» и в соответствии с требованиями законодательства РФ и иных нормативно-правовых актов в сфере технического регулирования и стандартизации;
11. **Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
12. **Требования к режиму безопасности и гигиене труда:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
13. **Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по ГО и мероприятий по предупреждению ЧС:** в соответствии с действующими нормами и правилами.
14. **Требования к согласованию проекта:**
- согласовать в филиале АО «ЛОЭСК» «Пригородные ЭС»,
  - опросные листы на стадии проектирования согласовать с филиалом и отделом ПВО ЦА АО «ЛОЭСК»,
  - с отделом ПВО (при общей стоимости работ по договору подряда свыше 10 млн. руб.),
  - в соответствии с п.п. 7, 8 и 9 ТЗ
  - с уполномоченными государственными органами, заинтересованными лицами.
15. **Исходные данные для проектирования, предоставляемые Заказчиком:** ТЗ от АО «ЛОЭСК».
16. **Организация-заказчик:** АО «ЛОЭСК».
17. **Проектная организация:** \_\_\_\_\_
18. **Проектно-сметная документация** передается Заказчику в 4 (четыре) экземплярах – на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр – в электронном виде (AutoCad). Документация

*должна содержать сведения о Подрядчике. В случае выполнения работ привлеченными силами (субподрядчиками), Подрядчик вправе дополнительно указывать сведения о привлеченных лицах (субподрядчиках). Разработанная Проектно-сметная документация является собственностью Заказчика.*

**19. Сроки выполнения работ:** *в соответствии с Графиком выполнения работ.*