




**Акционерное общество**  
**«Дальневосточная распределительная сетевая компания»**  
**Филиал «Хабаровские электрические сети»**

ул. Промышленная, 13, г. Хабаровск, 680009, Россия Тел: (4212) 599-159;  
E-mail: doc@khab.drsk.ru ОКПО 98097847, ОГРН 1052800111308. ИНН/КПП 2801108200/272402001

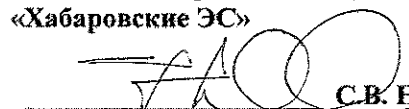
**«Согласовано»**

**Директор СП «СЭС» филиала  
АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС»**

 **Н.В. Булах**  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

**«Утверждаю»**

**Заместитель директора по развитию и  
инвестициям филиала АО «ДРСК»  
«Хабаровские ЭС»**

 **С.В. Новиков**  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №1**

*Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического  
присоединения потребителей с заявленной мощностью до 150 кВт  
(в том числе ПИР) на территории СП СЭС для нужд филиала "ХЭС"  
с. Пицань.*

**1 Основание для выполнения работ:**

- 1.1 Инвестиционная программа филиала АО «ДРСК» «ХЭС» на 2017 г.
- 1.2 Договора на технологическое присоединение к электрической сети:
  - 1.2.1. – от 24.10.2016г. № 3971/ХЭС Заявитель – **Иванова О.Ю.** т/у №ТПР 4030/16 от 24.10.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 864. Исполнение обязательств по ТП до 24.05.2017г.
  - 1.2.2 – от 27.07.2016г. № 2682/ХЭС Заявитель – **Ярцева Л.И.** т/у №ТПР 2675/16 от 27.07.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Садовая, участок 398. Исполнение обязательств по ТП до 23.02.2017г.
  - 1.2.3. – от 16.08.2016г. № 3007/ХЭС Заявитель – **Савельев А.И.** т/у №ТПР 2957/16 от 16.08.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 843. Исполнение обязательств по ТП до 07.03.2017г.
  - 1.2.4. - от 26.04.2016г. № 1295/ХЭС Заявитель – **Федотов Ю.Н.** т/у №ТПР 1242/16 от 26.04.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесенская, участок 183. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.
  - 1.2.5. - от 04.05.2016г. № 1402/ХЭС Заявитель – **Тихонов А.П.** т/у №ТПР 1319/16 от 04.05.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет

выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 335. Исполнение обязательств по ТП до 30.03.2017г.

1.2.6. - от 05.05.2016г. № 1452/ХЭС Заявитель – **Дьячкова Л.З.** т/у №ТПр 1373/16 от 05.05.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Садовая, участок 391. Исполнение обязательств по ТП до 10.04.2017г.

1.2.7. - от 23.05.2016г. № 1681/ХЭС Заявитель – **Сафронова Г.Г.** т/у №ТПр 1629/16 от 23.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Связистов, участок 410. Исполнение обязательств по ТП до 25.04.2017г.

1.2.8. - от 26.04.2016г. № 1299/ХЭС Заявитель – **Батанов Б.А.** т/у №ТПр 1282/16 от 26.04.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Лесная, участок 395. Исполнение обязательств по ТП до 01.05.2017г.

1.2.9. - от 26.04.2016г. № 1294/ХЭС Заявитель – **Санина Н.В.** т/у №ТПр 1239/16 от 26.04.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесенская, участок 265. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.10. - от 05.05.2016г. № 1453/ХЭС Заявитель – **Зинковец В.Г.** т/у №ТПр 1368/16 от 05.05.2016г. Максимальная мощность -4 кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Тоннельная, участок 1093. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.11. - от 11.04.2016г. № 1058/ХЭС Заявитель – **Ульева Н.С.** т/у №ТПр 1014/16 от 11.04.2016г. Максимальная мощность -8кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 252. Исполнение обязательств по ТП до 25.04.2017г.

1.2.12. - от 11.04.2016г. № 1057/ХЭС Заявитель – **Симаков А.П.** т/у №ТПр 933/16 от 11.04.2016г. Максимальная мощность -8кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 250. Исполнение обязательств по ТП до 25.04.2017г.

1.2.13. - от 04.05.2016г. № 1403/ХЭС Заявитель – **Михайленко Р.В.** т/у №ТПр 1317/16 от 04.05.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесенская, участок 463. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.14. - от 12.05.2016г. № 1567/ХЭС Заявитель – **Степанова Г.Г.** т/у №ТПр 1508/16 от 12.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 220. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.15. - от 10.05.2016г. № 1523/ХЭС Заявитель – **Рогов А.А.** т/у №ТПр 1453/16 от 10.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Тоннельная, участок 1090. Исполнение обязательств по ТП до 30.04.2017г.

1.2.16. - от 10.05.2016г. № 1524/ХЭС Заявитель – **Мищенко В.В.** т/у №ТПр 1458/16 от 10.05.2016г. Максимальная мощность -3,5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Тоннельная, участок 1086. Исполнение обязательств по ТП до 01.05.2017г.

1.2.17. - от 13.05.2016г. № 1587/ХЭС Заявитель – **Кузьмина И.В.** т/у №ТПр 1570/16 от 13.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет

выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 1052. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.18. - от 12.05.2016г. № 1569/ХЭС Заявитель – **Бочкалов Н.К.** т/у №ТПр 1429/16 от 12.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 1062. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.19. - от 04.05.2016г. № 1401/ХЭС Заявитель – **Родин А.В.** т/у №ТПр 1307/16 от 04.05.2016г. Максимальная мощность -10 кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Садовая, участок 385. Исполнение обязательств по ТП до 01.05.2017г.

1.2.20. - от 06.05.2016г. № 1463/ХЭС Заявитель – **Зайцев К.Г.** т/у №ТПр 1391/16 от 06.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Лесная, участок 392. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.21. - от 10.05.2016г. № 1521/ХЭС Заявитель – **Сергач В.А.** т/у №ТПр 1414/16 от 10.05.2016г. Максимальная мощность -6 кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесенская, участок 269. Исполнение обязательств по ТП до 01.05.2017г.

1.2.22. - от 05.05.2016г. № 1450/ХЭС Заявитель – **Чичик Т.В.** т/у №ТПр 1361/16 от 05.05.2016г. Максимальная мощность -2кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Лесная, участок 381. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.23. - от 13.05.2016г. № 1588/ХЭС Заявитель – **Владимирова О.Г.** т/у №ТПр 1504/16 от 13.05.2016г. Максимальная мощность -2 кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Садовая, участок 386. Исполнение обязательств по ТП до 30.04.2017г.

1.2.24. - от 10.05.2016г. № 1522/ХЭС Заявитель – **Шубина Л.А.** т/у №ТПр 1427/16 от 10.05.2016г. Максимальная мощность -8 кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесенская, участок 416. Исполнение обязательств по ТП до 30.04.2017г.

1.2.25. - от 04.05.2016г. № 0404/ХЭС Заявитель – **Сашенко М.В.** т/у №ТПр 1303/16 от 04.05.2016г. Максимальная мощность -8кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесенская, участок 418. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.26. - от 15.07.2016г. № 2496/ХЭС Заявитель – **Никонова С.А.** т/у №ТПр 2449/16 от 15.06.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 900. Исполнение обязательств по ТП до 02.02.2017г.

1.2.27. - от 01.06.2016г. № 1797/ХЭС Заявитель – **Куц М.Д.** т/у №ТПр 1750/16 от 30.06.2016г. Максимальная мощность -3кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Тоннельная, участок 1078. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.28. - от 14.06.2016г. № 1973/ХЭС Заявитель – **Соломенный В.В.** т/у №ТПр 1933/16 от 14.06.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 1065. Исполнение обязательств по ТП до 12.01.2017г.

1.2.29. - от 30.06.2016г. № 2272/ХЭС Заявитель – **Сокол Л.И.** т/у №ТПр 2208/16 от 30.06.2016г. Максимальная мощность -10кВт. Статус потребителя – в счет

выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Садовая, участок 994. Исполнение обязательств по ТП до 12.01.2017г.

1.2.30. - от 11.05.2016г. № 1556/ХЭС Заявитель – **Кожухарь Е.Н.** т/у №ТПр 1456/16 от 11.05.2016г. Максимальная мощность -5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 444. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.31 – от 03.11.2016г. № 4149/ХЭС Заявитель – **Кость О.Г.** т/у №ТПр 4129/16 от 03.11.2016г. Максимальная мощность – 4кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «Дачный дом». Адрес ул. Садовая, участок 423. Исполнение обязательств по ТП до 15.05.2017г.

1.2.32 – от 20.09.2016г. № 3507/ХЭС Заявитель – **Безмылов Г.Ф.** т/у №ТПр 3414/16 от 20.09.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 862. Исполнение обязательств по ТП до 05.04.2017г.

1.2.33 – от 07.10.2016г. № 3723/ХЭС Заявитель – **Орёл Е.А.** т/у №ТПр 3691/16 от 07.10.2016г. Максимальная мощность – 6кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 456, 469Б. Исполнение обязательств по ТП до 18.04.2017г.

1.2.34 – от 13.10.2016г. № 3851/ХЭС Заявитель – **Дорохтеева Т.А.** т/у №ТПр 3861/16 от 13.10.2016г. Максимальная мощность – 6кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Тоннельная, участок 356. Исполнение обязательств по ТП до 20.04.2017г.

1.2.35 – от 20.09.2016г. № 3509/ХЭС Заявитель – **Картавцева Т.В.** т/у №ТПр 3417/16 от 20.09.2016г. Максимальная мощность – 7кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Вознесеновская, участок 187. Исполнение обязательств по ТП до 26.04.2017г.

1.2.36 – от 26.10.2016г. № 4037/ХЭС Заявитель – **Иванов С.А.** т/у №ТПр 4124/16 от 27.10.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Связистов, участок 431. Исполнение обязательств по ТП до 01.05.2017г.

1.2.37 – от 05.12.2016г. № 4638/ХЭС Заявитель – **Проценко Т.П.** т/у №ТПр 4677/16 от 05.12.2016г. Максимальная мощность – 3кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 869. Исполнение обязательств по ТП до 13.06.2017г.

1.2.38 – от 12.09.2016г. № 3408/ХЭС Заявитель – **Сосниных А.В.** т/у №ТПр 3406/16 от 12.09.2016г. Максимальная мощность – 15кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Красногорская, участок 234. Исполнение обязательств по ТП до 03.04.2017г.

1.2.39 – от 27.10.2016г. № 4036/ХЭС Заявитель – **Фурашева Г.П.** т/у №ТПр 4151/16 от 27.10.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 868. Исполнение обязательств по ТП до 06.06.2017г.

1.2.40 – от 07.10.2016г. № 3724/ХЭС Заявитель – **Мельникова Н.Г.** т/у №ТПр 3710/16 от 07.10.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 844. Исполнение обязательств по ТП до 13.04.2017г.

1.2.41 – от 29.08.2016г. № 3172/ХЭС Заявитель – **Грошев Г.И.** т/у №ТПр 3083/16 от 29.08.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет

выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 850. Исполнение обязательств по ТП до 13.03.2017г.

1.2.42 – от 27.07.2016г. № 2681/ХЭС Заявитель – **Солодова В.В.** т/у №ТПр 2628/16 от 27.07.2016г. Максимальная мощность – 8кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 841. Исполнение обязательств по ТП до 27.03.2017г.

1.2.43 – от 16.08.2016г. № 3008/ХЭС Заявитель – **Воловик Е.Л.** т/у №ТПр 2940/16 от 16.08.2016г. Максимальная мощность – 6кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Сельская, участок 376. Исполнение обязательств по ТП до 22.02.2017г.

1.2.44 – от 27.07.2016г. № 2683/ХЭС Заявитель – **Кулагина Л.Г.** т/у №ТПр 2626/16 от 27.07.2016г. Максимальная мощность – 8кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Семафорная, участок 842. Исполнение обязательств по ТП до 06.03.2017г.

1.2.45 – от 01.08.2016г. № 2750/ХЭС Заявитель – **Рунова М.В.** т/у №ТПр 2742/16 от 01.08.2016г. Максимальная мощность – 5кВт. Статус потребителя – в счет выпадающих доходов до 15 кВт. Объект «дачный дом». Адрес ул. Геологов, участок 1021. Исполнение обязательств по ТП до 24.02.2017г.

## **2. Объем выполняемых работ:**

### **Наименование:**

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/9 ф.1 КТП-600 по ул. Вознесенская

Реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.№ 1-02/2 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/3 ф.3 КТП-600 по ул.Тоннельная

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/6 ф.3 КТП-600 по ул. Геологов

Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/9 ф.3 КТП-600 по правой стороне ул. Садовая

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/9 ф.3 КТП-600 по левой стороне ул. Садовая

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№2-00/3 ф.2 КТП-600 по ул. Красногорская

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№2-00/8 ф.2 КТП-600 до ул. Семафорная

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/25 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская- ул. Связистов

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/22 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/22 ф.1 КТП-600 по ул. Сельская

- Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/19 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская

- Реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/19 ф.1 КТП-600 (дог. 709/ХЭС от 14.03.16) по ул. Красногорская

Объект расположен по адресу: Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре, с.Пивань, улицы Вознесенская, Садовая, Тоннельная, Красногорская, Лесная, Геологов, Связистов, Семафорная, Сельская, пер.Лесной.

В составе работ необходимо выполнить ПИР и СМР.

## **2.1 Разработка проектно-сметной документации в объеме рабочей документации.**

2.1.1 Выполнить корректировку проектной и рабочей документации №10.2016.04-ЭС «Строительство отпаса ВЛ-0,4кВ от ф.1,ф.2,ф.3 КТП-600-садоводство ЭТУ связь» разработанную АО КМУ «ДЭМ» в 2016 году, в виду добавления новых участков потребителей:

Выполнить ПИР на участках ВЛ-0,4кВ:

- от оп. 3-00/15 до оп. 3-00/16 по ул.Геологов, ориентировочная протяженностью 35м

- от оп. 3-04/4 до оп.3-04/5 по ул.Садовая, ориентировочная протяженностью 35м

- от оп.3-03/1 до оп.3-03/5 по ул.Сельская, ориентировочная протяженностью 140м

- отпайка от оп.2-00/8 до оп.2-02/15 по ул.Семафорная, ориентировочная протяженностью 525м

- от оп.1-02/2 до оп.1-02/3 по ул.Красногорская, ориентировочная протяженностью 35м

- отпайка от оп.01-00/19 до оп.01-03/8 по ул.Связистов, ориентировочная протяженностью 280м

- от оп.1-00/22 до оп.1-00/28 по ул.Красногорская, ориентировочная протяженностью 210м

- отпайка от оп. 1-00/25 до оп.1-04/5, ориентировочная протяженностью 175м.

Точную протяженность ВЛ определить проектом.

### **В состав проекта включить:**

2.1.2 Схему поопорной трассировки объекта ТП до КТП (масштаб 1:500). Получить согласование на прохождение воздушных, кабельных линий, мест установки ТП и расписку (вырубку) просеки в соответствующих муниципальных образованиях, с заинтересованными землепользователями и сетедержателями ведомость и схемы пересечений; схемы закрепления опор в грунте; ведомость стрел провесов проводов; конструктивно-строительные решения; мероприятия по защите ВЛ от грозовых перенапряжений; заземляющие устройства ВЛ; спецификации материалов, изделий, конструкций, оборудования.

2.1.3 Краткую пояснительную записку с описанием строительных и электротехнических решений по ВЛ и ТП.

2.1.4 Проектные решения разработать в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение.

2.1.5 Проектную документацию необходимо согласовать с начальником сетевого района, начальником СОС по ТП, главным инженером СП «СЭС» филиала «ХЭС», сектором земельных отношений ОКСиИ филиала «ХЭС».

Разработанные проекты передать по акту приемки-передачи на утверждение в филиал АО «ДРСК» «ХЭС» (в бумажном виде и на электронном носителе, формат.pdf, .dwg).

Предоставить отдельный локальный сметный расчёт для каждого объекта основных средств (согласно пунктам технического задания).

## 2.2 Выполнение строительно-монтажных работ:

=по п.1.2.4, 1.2.9, 1.2.11-1.2.13, 1.2.24, 1.2.25, 1.2.35, 1.2.21 Потребители – Федотов Ю.Н., Санина Н.В., Ульяева Н.С., Симаков А.П., Михайленко Р.В., Сергач В.А., Шубина Л.А., Сащенко М.В., Картавцева Т.В

### 2.2.1 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/9 ф.1 КТП-600 по ул. Вознесенская

Таблица 1 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,425 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,444 км
Марка и сечение провода, их длины:	
- Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №1-00/9 КТП-600ф.1 до установленной оп.№1-01/9	СИП2А 3х70+1х70 – 0,334 км
- Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от опоры №1-01/4 до оп.№1-01-01/3	СИП2А 3х70+1х70 – 0,11 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 - 9 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 - 3 шт
Монтаж повторного заземления провода на оп.№1-01/6, 1-01/3	2 шт
Монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт
Обрезка крон деревьев	3 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 8 шт

=по п.1.2.5 Потребитель – Тихонов А.П.

### 2.2.2 Реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.№ 1-02/2 ф.1 КТП-600 по ул.

#### Красногорская

Таблица 2 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,035 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,037 км
Марка и сечение провода, их длины:	
Монтаж СИП от опоры №1-02/2 (Договор 1617/ХЭС от 17.05.16г. АО КМУ «ДЭМ»)	СИП 4 2х25 – 0,037 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 1шт
- Монтаж ж/б укоса на оп.№1-00/9 (ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-600. Договор 709/ХЭС от 14.03.16г. АО КМУ «ДЭМ»)	СВ-95-3 – 1шт
Монтаж повторного заземления провода на оп.№1-02/3	1 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 2 шт.

=по п.1.2.10, 1.2.15, 1.2.16, 1.2.34, 1.2.27 Потребители – Зинковец В.Г., Рогов А.А., Мищенко В.В., Куц М.Д., Дорохтеева Т.А.

**2.2.3 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/3 ф.3 КТП-600 по ул.Тоннельная**

**Таблица 3 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,36 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,376 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №3-00/3 КТП-600 ф.3 до установленной оп.№3-01/10	СИП2А 3х70+1х70 – 0,376 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 6 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 4 шт
Монтаж повторного заземления провода На оп.№3-01/6, 3-01/10	2 шт
Монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт
Вырубка деревьев (Диаметр до 20 см)	13 шт
Обрезка крон деревьев	10 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п. 1.2.45 Потребитель – Рунова М.В.

**2.2.4 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/6 ф.3 КТП-600 по ул. Геологов**

**Таблица 4 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,355 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,370км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №3-00/6 КТП-600 ф.3 по сущ.опорам №3-00/6 ...3-00/12 и по установленным опорам до оп.№3-00/16	СИП2А 3х70+1х70 – 0,37 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 3шт
анкерных ж/б опор с одним подкосам	СВ-95-3 – 1 шт
Монтаж ж/б укоса к опоре №3-00/12	СВ-95-3 – 2 шт
Монтаж повторного заземления провода На оп.№3-00/12	1 шт
Монтаж траверс ТН-9	ТН-9 - 10 шт.
Вырубка деревьев (Диаметр до 20 см)	2 шт
Обрезка крон деревьев	2 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п.1.2.6, 1.2.8, 1.2.19, 1.2.20, 1.2.22, 1.2.23, 1.2.2 Потребитель – Дьячкова Л.З., Батанов Б.А., Родян А.В., Зайцев К.Г., Чичик Т.В., Владимирова О.Г., Ярцева Л.И.



**2.2.5 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/9 ф.3 КТП-600 по правой стороне ул. Садовая**

**Таблица 5 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,180 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,188 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от опоры №3-00/9 КТП-600 ф.3 до установленной оп.№3-04/5	СИП2А 3х70+1х70 – 0,188 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 4 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 1 шт
Монтаж ж/б укоса к опоре №3-00/9	СВ-95-3 – 1 шт
Обрезка крон деревьев	4 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п.1.2.29, 1.2.31 Потребитель – Сокол Л.И., Кость О.Г

**2.2.6 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№3-00/9 ф.3 КТП-600 по левой стороне ул. Садовая**

**Таблица 6 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,075 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,078 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №3-00/9 КТП-600 ф.3 до установленной оп.№3-05/2	СИП2А 3х70+1х70 – 0,078 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 1 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 1 шт
Обрезка крон деревьев	2 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п. 1.2.17, 1.2.18, 1.2.28 Потребитель – Кузьмина И.В, Бочкалов Н.К., Соломенный В.В.

**2.2.7 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№2-00/3 ф.2 КТП-600 по ул. Красногорская**

**Таблица 7 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,285 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,298 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №2-00/3 КТП-600 ф.2 до установленной оп.№2-01/8	СИП2А 3х70+1х70 – 0,298 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 6 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 2 шт
Монтаж повторного заземления провода	1 шт

2-01/6	
Монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	4 шт
Обрезка кроен деревьев	8 шт
Вырубка деревьев (диаметр до 20см)	8 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п. 1.2.26, 1.2.32, 1.2.40, 1.2.41, 1.2.42, 1.2.44, 1.2.3, 1.2.1, 1.2.48, 1.2.37  
Потребители – Никонова С.А., Безмылов Г.Ф., Мельникова Н.Г., Грошев Г.И., Солода В.В., Кулагина Л.Г., Савельев А.И., Иванова О.Ю., Фурашева Г.П., Проценко Т.П.

**2.2.8 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№2-00/8 ф.2 КТП-600 до ул. Семафорная**

**Таблица 8 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,526 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,549 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №2-00/8 КТП-600 ф.2 до установленной оп.№2-02/15	СИП2А 3х70+1х70 – 0,549 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 11 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 4 шт
Монтаж повторного заземления провода На оп.№ 2-02/6, 2-02/12	2 шт
Вырубка деревьев (диаметр до 20 см)	10 шт
Монтаж траверс От оп.№2-02/2 до оп.№ 2-02/14	ТН-9 - 26 шт.
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п.1.2.30, 1.2.14, 1.2.7 Потребители – Кожухарь Е.Н, Степанова Г.Г., Сафронова Г.Г.

**2.2.9 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/25 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская- ул. Связистов**

**Таблица 9 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,18 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,188 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 отпайка от существующей опоры №1-00/25 КТП-600 ф.1 до установленной оп.№1-04/5	СИП2А 3х70+1х70 – 0,188 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 3 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 1 шт
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	СВ-95-3 – 1 шт
Монтаж повторного заземления провода На оп.№ 1-02/5	1 шт

Монтаж траверс	ТН-9 - 6 шт.
Вырубка деревьев (Диаметр до 20см)	5 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт

=по п.1.2.33 Потребитель – Орёл Е.А.

**2.2.10 Строительство ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/22 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская**

**Таблица 10 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,215 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,225 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 от существующей опоры №1-00/22 КТП-600 ф.1 до установленной оп.№1-00/28	СИП2А 3х70+1х70 – 0,225км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 4 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 1 шт
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	СВ-95-3 – 1 шт
Монтаж повторного заземления провода на оп.№1-00/28	1 шт
Монтаж траверс	ТН-9 - 4 шт.
Вырубка деревьев (Диаметр до 20см)	2 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п.1.2.43 Потребитель – Воловик Е.Л.

**2.2.11 Строительство ВЛ-0,4кВ от оп.№3-03/1 ф.1 КТП-600 по ул. Сельская**

**Таблица 11 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,145 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,152 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 от существующей опоры №3-03/1 КТП-600 ф.3 до установленной оп.№3-03/5	СИП2А 3х70+1х70 – 0,152 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 3 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 1 шт
Монтаж повторного заземления провода на оп.№ 3-03/5	1 шт
Вырубка деревьев (Диаметр до 20см)	2 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт.

=по п.1.2.38, 1.2.36 Потребитель – Соснин А.В, Иванов С.А

**2.2.12 Строительство отпайки ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/19 ф.1 КТП-600 по ул. Красногорская**

**Таблица 12 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,285 км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,297 км
Марка и сечение провода, их длины: - Монтаж СИП2А 3х70+1х70 от существующей опоры №1-00/19 КТП-600 ф.1 до установленной оп.№1-03/8	СИП2А 3х70+1х70 – 0,297 км
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одноствоечных ж/б опор	СВ-95-3 – 2 шт
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ-95-3 – 5 шт
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	СВ-95-3 – 1 шт
Монтаж повторного заземления провода: на оп.№1-03/6	1 шт
Вырубка деревьев (Диаметр до 20см)	2 шт
Отпайку присоединить к существующей линии. Прокалывающие зажимы	ОР-95 - 4 шт

**2.2.13 Реконструкция ВЛ-0,4кВ от оп.№1-00/19 ф.1 КТП-600 (дог. 709/ХЭС от 14.03.16) по ул. Красногорская**

**Таблица 13 Основные характеристики строительства ВЛ-0,4кВ**

Показатель	Значение
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
Монтаж укоса к опоре №1-00/19 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-600 (дог. 709/ХЭС от 14.03.16)	СВ-95-3 – 1 шт

### **3 Требования к выполнению работ:**

3.1 Работы выполнить в соответствии с разработанной и утвержденной проектно-сметной и рабочей документацией, требованиями государственных надзорных органов, представителей технического (и авторского) надзора. технической и эксплуатационной документации заводов-изготовителей поставляемой продукции, строительными нормами и правилами, а также другими действующими правилами и инструкциями:

- ПУЭ (действующее издание);
- ПТЭ (действующее издание);
- МДС 81-35.2004 «Методика определения сметной стоимости строительства на территории Российской Федерации»;
- СНиП 12.01-2004 «Организация строительства»;
- СНиП 3.01.04-87 «Приемка законченных строительством объектов. Основные положения»;
- СНиП 3.05.06-85 «Электротехнические устройства»;
- СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве»;
- РД-11-02-2006 «Требования к исполнительной документации»;
- РД-11-05-2007 «Порядок ведения общего журнала работ»;
- И 1.13-07 «Инструкция по оформлению приемо-сдаточной документации по электромонтажным работам»;
- Иные действующие законодательные и нормативно-технические документы в области строительства, регулирующие вопросы обеспечения безопасности и качества строительства, обязательные к применению на территории Российской Федерации и Хабаровского края.

3.2 Работы выполняются в соответствии с разработанным проектом утвержденным Заказчиком, проектом производства работ (ППР), разработанному Подрядчиком и утвержденному Заказчиком, а также по согласованному графику выполнения работ. ППР и график предоставляются Подрядчиком за 5 дней до предполагаемого начала работ. Обязательно наличие технологических карт на основные виды работ.

3.3 Заблаговременно представить Заказчику списки персонала (транспорта и строительной техники) для оформления пропусков на проход (проезд) на территорию объекта. Обеспечить в установленном у Заказчика порядке оформление наряд-допуска на производство работ.

3.4 Подрядчик несет ответственность за выполнение работ согласно проектным решениям, строительных норм и правил, соблюдение норм ПУЭ, охраняемых зон ВЛ.

3.5 Выполнение работ должно осуществляться с соблюдением требований: Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593, СНиП 12-01-2004 «Организация строительства», СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», часть 1 «Общие требования», СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве», часть 2 «Строительное производство», ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности», Правилами безопасности при строительстве линий электропередачи и производства электромонтажных работ (РД 154-34.3-03.285-2003), Правилами пожарной безопасности, Правилами устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов.

3.6 Подрядчик проводит с заинтересованными организациями все необходимые согласования для возможности производства работ.

#### **4 Требования к Участнику закупки:**

4.1 Участник должен обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке) и иметь в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации и Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30 декабря 2009г. № 624 в наличие свидетельства саморегулируемой организации о допуске к работам по организации строительства (либо иные, определенные законодательством РФ разрешительные документы на выполнение видов деятельности), в том числе:

##### ***II. 20 «Устройство наружных электрических сетей и линий связи»:***

20.2 Устройство сетей электроснабжением до 35 кВ включительно.

20.5 Монтаж и демонтаж опор воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ.

20.8 Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно.

20.10 Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного оборудования напряжением до 35 кВ включительно.

20.12 Установка распределительных устройств, коммутационной аппаратуры, устройств защиты.

##### ***II.24 «Пусконаладочные работы»:***

24.4 Пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов.

24.6 Пусконаладочные работы устройств релейной защиты.

24.8 Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока.

В составе заявки участник должен предоставить копию СРО.

• **Проектно-изыскательские работы:**

5.3 Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

• **Работы в составе инженерно-геодезических изысканий:**

1.3 Создание и обновление инженерно-топографических планов в масштабах 1:2000 - 1:500, в том числе в цифровой форме, съемка подземных коммуникаций и сооружений.

1.4 Трассирование линейных объектов.

• **Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:**

1.1 Работы по подготовке генерального плана земельного участка.

1.2 Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.

1.3 Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.

4.2 Участник должен обладать соответствующими выполняемой работе необходимыми профессиональными знаниями и ресурсными возможностями (финансовые, материально-технические, производственно-технологические, квалифицированными кадровыми ресурсами), обладать управленческой компетентностью и репутацией.

4.3 Участник должен иметь достаточное для исполнения договора количество собственных или арендованных материально-технических ресурсов (в соответствии с таблицей №13).

Для выполнения работ необходимо наличие следующих машин и механизмов:

**Таблица №13 Требуемое количество машин и механизмов**

№ п/п	Ресурсы	Ед. измерения	Кол-во (не менее штук)
1	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах транспорта не менее 10 т	ед.	1
2	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения менее 3,5 м	ед.	1
3	Автомобили бортовые, грузоподъемность не менее 5 т	ед.	1
4	Бригадный автомобиль	ед.	1
5	Автогидроподъемник с высотой подъема не менее 12 м.	ед.	1
	Итого	ед.	5

Необходимо предоставить: копии паспортов транспортных средств (ПТС), свидетельства о регистрации транспортного средства, копия договоров аренды.

4.4 Участник должен иметь в наличии аккредитованную электротехническую лабораторию. Необходимо предоставить копию свидетельства о регистрации электролаборатории в органах Ростехнадзора. В случае отсутствия аккредитованной электротехнической лаборатории, Подрядчик вправе привлечь

субподрядную организацию с учетом выполнения требований, установленных в закупочной документации.

#### 4.5 Требования к персоналу Участника:

4.5.1 Персонал должен быть обучен технологии выполнения строительно-монтажных и специальных работ и иметь удостоверения установленной формы на допуск к работе в электроустановках напряжением до и выше 1000 В с записью результатов проверки знаний ПУЭ, ПТЭ, ПТБ, ППБ и других нормативно-технических документов; удостоверения на выполнение других специальных работ и иметь соответствующую группу по электробезопасности.

4.5.2 Обязательное выполнение персоналом правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, правил пожарной безопасности, правил промышленной санитарии, правил устройства электроустановок

4.5.3 Перечень нормативно-правовых и нормативно-технических документов, знание которых обязательно для персонала:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 24 июля 2013 г. № 328н, зарегистрированные в Минюсте 12.12.2013 г. № 30593;

- Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями (СО 153-34.03-204);

- Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках (СО 153-34.03.603-2003);

- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ (СО 153-34.20.501-2003);

- Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий (СО 34.03.301-00);

- Межотраслевая инструкция по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;

- Типовая инструкция по содержанию и применению первичных средств пожаротушения на объектах энергетической отрасли (СО 34.49.503).

4.5.4 Подрядчик должен иметь достаточное, для исполнения договора, количество кадровых ресурсов (в соответствии с таблицей №14) соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально), в том числе:

**Таблица №14 Требуемое количество кадровых ресурсов**

№п/п	Должность	Чел
1	Мастер - группа 5 (выдающий наряд, руководитель работ)	1
2	Машинист	2
3	Рабочие - группа 3,4	3
	ИТОГО:	6

4.5.5 Руководителем организации Участника письменным указанием должно быть оформлено предоставление его работникам прав:

- выдающего наряд, распоряжение;
- ответственного производителя работ;
- производителя работ (наблюдающего);
- члена бригады;
- на выполнение работниками специальных работ (с записью в удостоверении).

В составе заявки Участник должен предоставить приказ о предоставлении работникам прав.

4.6 Весь комплекс строительно-монтажных работ должен выполняться силами Подрядчика, **без привлечения субподрядных организаций.**

4.7 К выполнению кадастровых и проектно-изыскательских работ допускается привлечение субподрядных организаций, при этом необходимо предоставить договор субподряда либо письмо готовности субподрядчика оказать услуги Подрядчику по выполнению необходимых работ с обязательным приложением копии свидетельства СРО субподрядчика о допуске к данным видам работ.

## **5. Требования к выполнению сметных расчетов:**

5.1 Сметная стоимость определяется на основании методических указания по определению сметной стоимости строительства (размещенных на внешнем сайте АО «ДРСК»):

5.1.1 «Порядок определения стоимости проектных работ»;

5.1.2 «Порядок определения стоимости работ по техническому перевооружению, реконструкции, ремонту и техническому обслуживанию объектов генерации, сетей, зданий и сооружений»;

5.1.3 «Порядок определения стоимости строительно-монтажных работ».

5.2 Сметную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» выполнить в двух уровнях цен с применением базисно-индексного метода:

5.2.1 В базисном уровне, определяемом на основе действующих сметных норм и цен с использованием территориальных единичных расценок для Амурской области (ТЕР-2001), включенных в федеральный реестр сметных нормативов РФ.

5.2.2 Сметная стоимость в текущем уровне цен, сложившемся ко времени составления смет, составляется с применением индексов изменения сметной стоимости, рекомендованных РЦЦС (Региональный центр по ценообразованию в строительстве министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Амурской области).

5.2.3 Для пересчета из базисного в текущий уровень цен и наоборот, к стоимости оборудования, прочих затрат, проектных работ применяются индексы по статьям «Оборудование», «Прочие», «Проектные работы» в соответствии с рекомендациями Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой).

5.3 Прогнозная стоимость строительства формируется с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ. Общие методические положения по составлению сметной документации и определению сметной стоимости строительства указаны в МДС 81-35.2004.

5.4 При определении стоимости работ по двум и более локальным сметным расчетам (локальным сметам) необходимо предоставить сводный сметный расчет.

5.5 Сметную документацию предоставлять в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате программы «WIN RIK» или «Гранд СМЕТА», позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.



5.6 Сметная документация должна включать в себя статью «Непредвиденные затраты» в размере 3%.

## **6 Материально-техническое обеспечение**

6.1 Поставку материалов и оборудования на объект, разгрузку и хранение материалов и конструкций осуществляет Подрядчик. Перечень оборудования, марку, тип и производителя материалов согласовать с Заказчиком.

Продукция должна быть новой и ранее не использованной. Все оборудование и материалы должны приобретаться непосредственно у производителей или официальных дилеров, имеющих подтвержденные полномочия.

Поставляемая Подрядчиком продукция должна соответствовать содержанию опросных листов и спецификаций, определенных проектом, включая указания производителя продукции. Тип и состав оборудования, закупаемого Подрядчиком, может быть изменен только в случае предварительного согласования с Заказчиком.

6.2 Поставщики оборудования должны соответствовать следующим требованиям:

Наличие документов, подтверждающих возможность осуществления поставок указанного оборудования (в соответствии с требованиями конкурсной документации).

Наличие авторизованного заводом-изготовителем сервисного центра на территории России.

Поставщик должен являться официальным дилером завода-изготовителя (поставщиком может быть завод-изготовитель).

6.3 Используемые Подрядчиком материалы и конструкции должны иметь предусмотренные действующими нормативами сертификаты качества и паспорта, сертификаты пожарной безопасности, результаты испытаний, гигиенические сертификаты или санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие качество использованных материалов, а также пройти входной контроль.

Надлежаще заверенные копии этих сертификатов, технических паспортов и результатов испытаний должны быть предоставлены Заказчику до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и конструкций.

6.4 При комплектации оборудования, кабельной продукции и материалов импортного производства, вся техническая документация должна быть представлена на русском языке и языке страны завода-изготовителя (инструкции по монтажу и эксплуатации).

## **7 Правила контроля и приемки выполненных работ:**

7.1 Контроль выполнения работ производится представителями Заказчика и/или лицом, осуществляющим технический надзор на строительной площадке, назначенными приказом по филиалу АО «ДРСК». Контролируются: сроки выполнения работ, качество, объёмы, технология и номенклатура работ, обеспечение безопасных условий труда, сохранности оборудования, сооружений и устройств.

7.2 Представителям Заказчика должен быть обеспечен беспрепятственный доступ на строительную площадку в течение всего периода производства работ. Указания технического надзора Заказчика являются обязательными и подлежат беспрекословному выполнению.

7.3 При нарушении технологии производства работ, отступлений от проекта, ППР, требований ТУ, применении материалов, не соответствующих ГОСТам и ТУ, работы прекращаются по указанию лица, осуществляющего технический надзор, и устанавливается срок устранения нарушения.

7.4 Приемка выполненных работ осуществляется Заказчиком в соответствии с согласованным календарным графиком выполнения работ на объекте на основании представленных Подрядчиком актов выполненных работ по форме КС-2 и справок о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, утвержденных постановлением Госкомстата России от 11 ноября 1999 г. № 100.

К актам выполненных работ подрядной организацией прилагается комплект исполнительно-технической документации на предъявленные к приемке работы (акты на скрытые работы, исполнительные схемы, паспорта на оборудование и конструкции, сертификаты соответствия на материалы и т.п.) и фотоотчет, подтверждающий фактическое исполнение по представленным для приемки актам выполненных работ (форма КС-2).

Приемка ответственных конструкций и скрытых работ осуществляется в соответствии с составляемыми Сторонами двусторонними актами промежуточной приемки ответственных конструкций и актами освидетельствования скрытых работ. Акты промежуточной приемки ответственных конструкций и акты освидетельствования скрытых работ предоставляются непосредственно после выполнения этих работ, но не реже 1 раза в месяц.

7.5 Приемка законченного строительством (реконструкцией) объекта осуществляется назначаемой Заказчиком приемочной комиссией в течение 10 дней с момента письменного уведомления Подрядчика о готовности объекта и оформляется «Актом приемки законченного строительством объекта» (КС-14, КС-11).

Подрядчик при предъявлении законченного строительством объекта приемочной комиссии предоставляет оформленный надлежащим образом полный пакет исполнительно-технической документации в составе:

- комплект рабочей документации на проведение работ, предусмотренный договором подряда, с подписями о соответствии выполненных работ этой документации или внесенными в них изменениями, и подписями (заверенными печатью Подрядной организации), сделанными лицами, ответственными за производство работ;
- технические условия, инструкции, сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие качество оборудования, материалов, конструкций и деталей, примененных при производстве работ;
- акты об освидетельствовании скрытых работ и акты о промежуточной приемке отдельных ответственных конструкций; акты об индивидуальных и комплексных испытаниях смонтированного оборудования;
- общий журнал работ, исполнительные съемки, другая документация, предусмотренная нормативными документами;

Обязательства подрядной организацией считаются выполненными после предоставления Заказчику полного пакета исполнительно-технической документации, предусмотренной действующими нормами.

## **8 Сроки выполнения работ:**

Начало выполнения работ - с момента заключения договора

Окончание выполнения работ – 31.05.2017

## **9 Гарантии исполнителя:**

9.1 Гарантии качества на все конструктивные элементы и работы, предусмотренные в Техническом задании и выполняемые Подрядчиком на объекте, в том числе на используемые строительные конструкции, материалы и оборудование должны составлять 60 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию, при условии соблюдения Заказчиком правил эксплуатации сданного в эксплуатацию объекта.

9.2 Подрядчик гарантирует своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных самостоятельно либо Заказчиком при приемке работ и в период гарантийного срока эксплуатации результата выполненных работ.

9.3 Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться Заказчиком вследствие недостатков (дефектов), за которые отвечает Подрядчик.

## **10 Другие требования.**

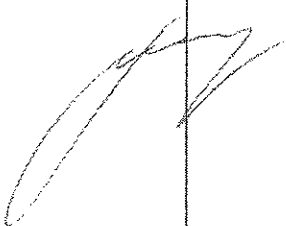
10.1 Подрядчик обеспечивает строгое соблюдение требований, содержащихся в проектно-сметной документации на строительство объекта и Техническом задании к Договору, в СНиП, СП, СанПин, технических регламентах и иных документах, регламентирующих строительную деятельность.

При выполнении строительно-монтажных работ Подрядчик обеспечивает:

- Производство работ в полном соответствии с проектно-сметной документацией, согласованными с Заказчиком проектом производства работ и календарным (сетевым) графиком строительства, строительными нормами и правилами;
- Качество выполнения всех работ в соответствии с проектной документацией и действующими строительными нормами и техническими условиями;
- Своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока эксплуатации объекта.
- Соблюдение при строительстве объекта необходимых мероприятий по технике безопасности, рациональному использованию территории, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли.

Отступления от проектных решений при выполнении отдельных конструктивов и переделов строительно-монтажных работ возможны только после согласования с Заказчиком и проектной организацией.

*Главный инженер*



*М.Г. Рукинин*