



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 «ЦЭС» филиала
АО «ДРСК» «Хабаровские ЭС»**

«Утверждаю»

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


_____ **Д.А. Фёдоров**
«___» _____ **2016 г.**


_____ **С.В. Новиков**
«___» _____ **2016 г.**

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 206п

*Мероприятия по строительству и реконструкции для технологического
присоединения потребителей (в том числе ПИР) на территории
СП ЦЭС для нужд филиала "ХЭС"*

Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Озерки"

1. Основание для выполнения работ:

1.1. Инвестиционная программа филиала АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» «Хабаровские ЭС» на 2016 г.

1.2. Договора на технологическое присоединение к электрической сети:

- № 1501/ХЭС от 06.05.16 заявитель Телегин И.А. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), № ТПр 1401/16 от 06.05.2016
- №1519/ХЭС от 10.05.16 заявитель Телегина О.Г. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1402/16 от 10.05.2016
- №1498/ХЭС от 06.05.16 заявитель Остроносорова О.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1403/16 от 06.05.2016
- №1717/ХЭС от 24.05.16 заявитель Кузьменко Т.А. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1649/16 от 24.05.2016
- №1788/ХЭС от 30.05.16 заявитель Петрив М.Б. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1650/16 от 30.05.2016
- №1789/ХЭС от 30.05.16 заявитель Янченко С.Б. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1652/16 от 30.05.2016
- №1734/ХЭС от 25.05.16 заявитель Ткаченко П.Д. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1653/16 от 25.05.2016
- №1866/ХЭС от 02.06.16 заявитель Сырнева Л.И. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1777/16 от 02.06.2016

- №1946/ХЭС от 09.06.16 заявитель Краморенко Н.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1829/16 от 09.06.2016
- №2000/ХЭС от 15.06.16 заявитель Чекулаев В.М. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1895/16 от 15.06.2016
- №2020/ХЭС от 16.06.16 заявитель Репников В.А. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1909/16 от 16.06.2016
- №2038/ХЭС от 17.06.16 заявитель Гришина Э.М. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1936/16 от 17.06.2016
- 1915/ХЭС от 08.06.2016 заявитель Никитюк Н.М. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1778/16 от 08.06.2016
- 1867/ХЭС от 06.06.2016 заявитель Заболотнова Н.Я. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1780/16 от 02.06.2016
- 1918/ХЭС от 08.06.2016 заявитель Литвинцева В.М. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1833/16 от 08.06.2016
- 2043/ХЭС от 20.06.2016 заявитель Кудинова Н.К. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1939/16 от 17.06.2016
- 2120/ХЭС от 22.06.2016 заявитель Патенко А.А. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2020/16 от 22.06.2016
- 2223/ХЭС от 30.06.2016 заявитель Пензина Н.Т. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2074/16 от 28.06.2016
- 2258/ХЭС от 01.07.2016 заявитель Белоусова Л.Н. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2147/16 от 29.06.2016
- 2282/ХЭС от 30.06.2016 заявитель Попков С.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2163/16 от 30.06.2016
- №2039/ХЭС от 17.06.16 заявитель Иванцова И.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1938/16 от 17.06.2016
- №2078/ХЭС от 21.06.16 заявитель Позднякова Т.З. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1985/16 от 21.06.2016
- №2060/ХЭС от 20.06.16 заявитель Гуменюк А.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2055/16 от 20.06.2016
- 1790/ХЭС от 01.06.2016 заявитель Ахмедзянова М.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1651/16 от 30.05.2016
- 1833/ХЭС от 03.06.2016 заявитель Бородина Е.И. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 1683/16 от 02.06.2016
- 2190/ХЭС от 27.06.2016 заявитель Михальченко Е.А. (запрашиваемая мощность - 15

кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2177/16 от 27.06.2016

- 2318/ХЭС от 04.07.2016 заявитель Баталов А.С. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2178/16 от 01.07.2016

- 2317/ХЭС от 04.07.2016 заявитель Абраменко Н.Г. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2184/16 от 01.07.2016

- 2329/ХЭС от 05.07.2016 заявитель Коваленко И.М. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2204/16 от 04.07.2016

- 2328/ХЭС от 05.07.2016 заявитель Княжкин И.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2205/16 от 04.07.2016

- 2358/ХЭС от 06.07.2016 заявитель Волкова Ю.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2229/16 от 05.07.2016

- 2368/ХЭС от 08.07.2016 заявитель Кирсанов И.И. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2242/16 от 06.07.2016

- 2395/ХЭС от 08.07.2016 заявитель Насонова Е.А. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2245/16 от 06.07.2016

- 2411/ХЭС от 11.07.2016 заявитель Александрова В.Т. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2260/16 от 08.07.2016

- 2465/ХЭС от 13.07.2016 заявитель Грицай Е.В. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2308/16 от 12.07.2016

- 2574/ХЭС от 20.07.2016 заявитель Зайцев Э.И. (запрашиваемая мощность - 15 кВт, статус потребителя - в счет выпадающих доходов - льготник), №ТПр 2463/16 от 19.07.2016

2. Объем выполняемых работ:

Наименование:

- Реконструкция ВЛ 10 кВ от оп. № 104 ф. 15 ПС ОПХ «ВЛ-10 кВ Ровное-Черная Речка Летний лагерь №1,2 – ОПХ» (Инв№НВ009549)

- Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф. 1, 2, 3 КТПН проектируемая

- Строительство КТПН 400/10/0,4

- выполнить с минимально возможными перерывами электроснабжения потребителей

Объекты расположены по адресу: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Озерки"

В составе работ необходимо выполнить СМР.

2.1. Выполнение строительно-монтажных работ:

2.1.1. Реконструкция ВЛ 10 кВ от оп. № 104 ф. 15 ПС ОПХ:

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,005 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,016 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИПЗ 1х50 - 0,016км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	-----

анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 10,5-5 – 1 шт.
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	-----
Тип и количество линейной арматуры:	
установка заземления траверс (двойной спуск 2*8м по телу опоры электрод в землю L =3 м)	1 шт.;
монтаж разъединителя РЛНД-10 на вновь установленной опоре	1 шт.
монтаж контура заземления под РЛНД-10	1шт.
монтаж разрядников УЗД 1.2	3 шт.
Вырубка кустарника и мелколесья	0,01Га
вырубка деревьев d до 24мм	4шт
отпайку присоединить к существующей линии.	1шт.

2.1.2. Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф. 1, 2, 3 КТПН проектируемая:

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 КТПН проектируемая:

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	2,66 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	2,780 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х70+1х54,6– 2,780 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5-3 – 60 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5-3 – 28 шт.
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	СВ 9,5 -3 – 1 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	
монтаж повторного заземления	18шт.
вырубка кустарника и мелколесья	0,024Га
вырубка деревьев d до 24мм	24шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	40 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 КТПН проектируемая:

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	2,335 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	2,440 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х70+1х54,6– 2,440 км. (совместной подвеской по вновь установленным опорам № 1-14 ф. 1 - 0,418км)
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5-3 – 43 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5-3 – 18 шт.
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	-----
Тип и количество линейной арматуры:	
монтаж повторного заземления	14шт.
вырубка кустарника и мелколесья	0,021Га
вырубка деревьев d до 24мм	16шт

вырубка деревьев d до 32мм	8шт
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	36 шт.

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф. 3 КТПН проектируемая:

Показатель	Значение
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	2,79 км.
Общая длина провода ВЛ (строительная)	2,915 км.
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х70+1х54,6–2,915 км.
Общая длина трассы ВЛ (строительная)	0,38км
Общая длина провода ВЛ (строительная)	0,397км
Марка и сечение провода, их длины:	СИП2А 3х50+1х54,6–0,397 км.
Тип и количество устанавливаемых стоек:	
одностоечных ж/б опор	СВ 9,5-3 – 80 шт.
анкерных ж/б опор с одним подкосом	СВ 9,5 -3 – 15 шт.
анкерных ж/б опор с двумя подкосами	СВ 9,5- 3 – 2 шт.
Тип и количество линейной арматуры:	
монтаж повторного заземления	21шт.
вырубка кустарника и мелколесья	0,012Га
вырубка деревьев d до 24мм	28шт
монтаж ответвительных зажимов РС 481 для измерения и защиты	40 шт.
маркировка провода СИП нитрокраской желтого цвета на барабане, ширина маркировки, послойно	10 см.

2.1.3. Строительство КТПН 400/10/0,4:

Показатель	Значение
Монтаж КТПН на расчетную мощность 400 кВА	1шт
монтаж КТПН-10/400 в сборе с силовым трансформатором мощностью	400 кВА
монтаж контура заземления под КТПН с проведением замеров и представлением протокола испытания	1шт.
подготовка фундамента КТПН: выполнить отсыпку места установки КТПН пескогравием или щебнем -15 м*3, уложить 2 дорожные плиты марки П35.18-30;	
вырубка кустарника и мелколесья	0,015 Га
вырубка деревьев d до 24мм	2 шт.

Примечание: Оборудование КТПН заказать по приложенному опросному листу (Приложение № 1). ***Получить разрешение в Ростехнадзоре на ввод в эксплуатацию КТПН.***

Давальческие материалы:

Заказчик предоставляет Подрядчику следующие давальческие материалы:

№ п/п	Наименование материала	Номенклатура	Ед. изм.	Количество	Стоимость материалов
1.	ТМ-400/10/0,4, зав.№1491 (Б/У)	GB000038034	шт.	1	
	<i>Итого:</i>				

ПРИМЕЧАНИЕ: *Подрядчик обязан по окончании выполненных работ предоставить Заказчику «Отчет об израсходованных давальческих материалах и оборудования». В случаях, не израсходованных давальческих материалов Подрядчик, обязан вернуть остаток материалов Заказчику.*

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, охранных 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 закупочной процедуры (Подрядчику):

4.1 Подрядчик 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:

П. 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.

П.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. Подрядчик 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. Подрядчик должен иметь достаточное для исполнения договора количество собственных или арендованных материально-технических ресурсов.

Для выполнения работ необходимо наличие следующих машин и механизмов:

№ п/п	Ресурсы	Ед. измере ния	Кол-во (не менее штук)
1	Краны на автомобильном ходу при работе на других видах строительства не менее 10 т	ед.	1
2	Машины бурильно-крановые на автомобиле, глубина бурения не 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. Подрядчик 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 Подрядчика:

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 соответствующей квалификации (данная информация указывается в справке о кадровых ресурсах и подтверждается документально), в том числе:

№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 Подрядчика 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. Локальные сметные расчеты выполняются в базисном уровне цен (редакция 2014г. с учетом изменений), в соответствии с действующими нормативными и методическими документами, внесенными в федеральный реестр сметных нормативов подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов. Расчет производится по ТЕР, ТЕРм, ТССЦпг, ТСЭМ, ТЕРп и ТССЦ.

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 Хабаровского края).

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 приёмки 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 - *30.04.2014*

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.

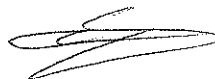
10.1. Подрядчик обеспечивает строгое соблюдение требований, содержащихся в проектно-сметной документации на строительство объекта и Техническом задании к Договору, в СНиП, СП, СанПин, технических регламентах и иных документах, регламентирующих строительную деятельность.

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.

Зам. начальника СОС по ТП СП ЦЭС



С.Н. Ефременко



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ на закупку КТП (Т.З.№206П)

Заказчик: СП "ЦЭС" ФАО "ХЭС" ОАО "ДРСК", индекс: 680009, г.Хабаровск, ул. Промышленная, 13

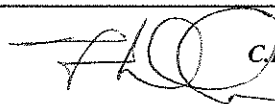
Объект: Хабаровский край, Хабаровский р-н, сдт "Озерки"

Контактное лицо: Акулов С.В., телефон (4212)-59-90-47, e-mail: akulov_sv@khab.drsk.ru

Тип подстанции		Однотрансформаторная, тупиковая	КТПН-ВВ-
№ п/п	Наименование, характеристика		Комплектация
1	Мощность подстанции, кВА		400
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ (6 или 10)		10
3	Исполнение вводов выводов ВН-НН; воздух-воздух (ВВ), воздух-кабель (ВК), кабель-кабель (КК), кабель-воздух (КВ)		ВВ
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		
4.1	Ввод трансформаторный 1Т Выключатель нагрузки ВНР-10-630-12,5-з с ЗН		1
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН типа ПК -10 (50), комплект (3 шт)		1
4.3	Комплект ограничителей перенапряжения 10 кВ, ОПНп-10/11,5/6/400 УХЛ1, комплект (3шт)		1
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ-400 10/0,4 УХЛ1 У/Ун-0 (да, нет)		нет
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН)		
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Выключатель автоматический , 630А		1
5.1.2	Рубильник РЕ , 630А		1
5.2	Трансформаторы тока:		нет
5.2.1	Трансформаторы тока 0,4 кВ на вводном коммутационном аппарате, 600/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		1
5.2.3	Трансформаторы тока 0,4 кВ на отходящем коммутационном аппарате, 200/5, класс точности 0,5 S, тип ТТИ - 0,66 (межповерочный интервал 8 лет), комплект (3 шт).		3
5.3	Аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		
5.3.1	Выключатель автоматический, 200А		3
5.4	Комплект ограничителей перенапряжения 0,4 кВ, ОПН-0,26-6 (Ш)/1,0-3 УХЛ1, комплект (3 шт).		1
5.5	Аппараты питания цепей АИИС КУЭ:		нет
5.6	Уличное освещение:		нет
5.6.1	Автоматический выключатель, 3х16 А, шт.		нет
5.7	Приборы контроля:		
5.7.1	Вольтметр на вводе		1
5.7.2	Амперметр на вводе		3
5.8	Тамбур для обслуживания РУНН (да, нет)		нет
5.9	Учет электроэнергии (А-активный, Р-реактивный, АР-полный, нет)		в соответствии с пунктом 9 примечания
6	Степень защиты по ГОСТ 14254-96		IP 34
7	Количество КТПН в заказе, шт.		1
Примечание:			
1	На коробе 10 кВ выполнить наплыв (не менее 20 мм) от общей части поверхности корпуса в месте крепления проходных изоляторов, для предотвращения проникновения влаги.		
2	В РУ 0,4 кВ смонтировать лотки для прокладки СИП отходящих фидеров.		
3	Оснастить внутренними и навесными замками дверцы КТПН.		
4	Коммутационные аппараты и открытые токоведущие части по стороне 0,4 кВ должны иметь сплошное ограждение от поражения электрическим током.		
5	Оснастить необходимыми блокировками (замки блокирующие: привод главных ножей разъединителя с главным рубильником 0,4 кВ; привода заземляющих ножей разъединителя с дверцами отсека ВН и дверцами трансформаторного отсека), препятствующими проникновению персонала при поданном напряжении, согласно ПТЭ РФ п. 5.4.10.		
6	В РУ-10 кВ предусмотреть сетчатое или глухое ограждение неизолированных токоведущих частей (шины, ПК-10 кВ) с возможностью доступа к ним, согласно п. 4.2.88 ПУЭ (изд. 7).		
7	Габариты трансформаторного отсека выполнить с учетом возможности установки силового трансформатора следующего габарита, предусмотреть возможность замены (перемещения) трансформатора на собственных колесах входящих в комплект. В рабочем положении трансформатор должен быть жестко закреплен.		
8	В КТПН воздушный ввод 10 кВ и выход 0,4 кВ выполнить в отдельных коробах с возможным доступом для замены опорных изоляторов и шин. Короба 10 и 0,4 кВ выполнить в учетом ветровых нагрузок (не менее 32 м/с.). В коробе 0,4 кВ для СИП предусмотреть отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера, либо проходные изоляторы 0,4 кВ.		
9	Требования к средствам измерения электроэнергии		

9.1	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф(ы) учета электрической энергии, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Количество и размер шкафа(ов) учета определяется возможностью установки всего количества приборов учета электрической энергии и УСПД, размер монтажного места для одного прибора учета / УСПД не менее 300 x 180 мм (В x Ш). Количество приборов учета электрической энергии определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.
9.2	В шкафу(ах) выполнить монтаж испытательных клеммников предназначенных для обеспечения работ с приборами учета без разрыва токовых цепей. Количество испытательных клеммников определяется количеством присоединений 0,4 кВ (вводов, отходящих фидеров) по ТП.
9.3	Обеспечить монтаж трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, медный кабель, S=>2,5 мм ² длиной не более 10 м.
9.4	В шкафу(ах) учета на боковых стенках установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1, не менее 4-х шт. Расположить обогрев (пластины МКЭ-1/1) с учетом исключения соприкосновения с корпусами счетчиков. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю соответствующего номинала через терморегулятор Eberle 16A TP-1.
9.5	В отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации габарита 500 x 500 x 250 (В x Ш x Г), степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54. Шкаф обшить теплоизоляцией пенофол В-05.
9.6	На боковых стенках шкафа автоматизации установить обогрев в виде пластин МКЭ-1/1. Расположить обогрев (пластины МКЭ-1/1) с учетом исключения соприкосновения с корпусом устройства сбора и передачи данных. Все МКЭ-1/1 подключить к автоматическому двухполюсному выключателю соответствующего номинала через терморегулятор Eberle 16A TP-1.
9.7	Межповерочный интервал трансформаторов тока не менее 8 лет.

Заместитель директора по развитию и инвестициям

 С.В. Новиков

Согласовано:


Директор СП ЦЭС

 Д.А. Федоров

Начальник СОС по ТП

 С.В. Акулов

Начальник СТЭ

 А.В. Волов

Начальник СТЭ ПТС

 А.Г. Манойленко

Исп.: Басс А.С.

Тел.: 59-90-48, 25-10

e-mail: : bass_as@khab.drsk.ru