

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА 2КТПН
Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Киосковая	2КТПН ВВ-1000/6(10)/0,4 УХЛ1
1	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
2	Мощность подстанции, кВА		2х1000
3	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
4	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4.1	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.2	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		
4.3	Секционная перемычка по стороне ВН (алюминиевая шина расчетного сечения)		Да
4.4	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		Да
4.5	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		100
4.6	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		80
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) на каждую секцию:		О
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.1.2	Секционный аппарат РУНН, разъединитель серии РЕ, А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 1600/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/1600
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1600
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загружение), шт./А		1
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А		3/400;1/630
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ		1/1000
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		в соответствии с примечанием п. 5
5.4.1	ТТ 0,66, 1000/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		
5.4.2	ТТ 0,66, 600/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		
5.4.3	ТТ 0,66, 400/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		1
5.6	Учет электроэнергии		3
5.7	Приборы контроля		О
5.7.1	Вольтметр		в соответствии с примечанием п. 5
5.7.2	Амперметры (3 шт.)		
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		да (на вводе)
7	В комплект поставки включить:		IP 34
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		УХЛ1
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.3, 3 шт.		нет
7.3	Шины расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН		да
8	Количество ТП в заказе, шт.		да
			1
Примечание:			
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.		
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой секции КТПН:		
5.1	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, 2КТПН-1000 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
5.2	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: КТПН-1000 кВА : Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 5 шт., (или аналог).		
5.3	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета, антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		
5.4	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.		

5.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования).(2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА 2КТПН
Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Киосковая	2КТПН ВВ-630/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		2х630
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		
4.2	Секционная перемычка по стороне ВН (алюминиевая шина расчетного сечения)		Да
4.3	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		Да
4.4	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		100
4.5	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		80
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) на каждую секцию:		О
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.1.2	Секционный аппарат РУНН, разъединитель серии РЕ, А		1/1000
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 1000/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1000
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загружение), шт./А		
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		2/400;1/250
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		1/630
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ:		в соответствии с примечанием п.5
5.4.1	ТТ 0,66, 600/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		
5.4.2	ТТ 0,66, 400/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		
5.4.3	ТТ 0,66, 250/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		1
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		2
5.6	Учет электроэнергии		1
5.7	Приборы контроля		О
5.7.1.	Вольтметр		в соответствии с примечанием п.5
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		да (на вводе)
7	В комплект поставки включить:		IP 34
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		УХЛ1
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.3, 3 шт.		нет
7.3	Шины расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН		да
8	Количество ТП в заказе, шт.		да
Примечание:			1
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.		
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой секции КТПН:		
5.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, 2КТПН-630 кВА Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
5.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: 2КТПН-630 кВА Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).		
5.3	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		
5.4	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.		
5.5	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)		

6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА 2КТПН Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Кисковая	2КТПН ВВ-400/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		2х400
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		
4.2	Секционная перемычка по стороне ВН (алюминевая шина расчетного сечения)		Да
4.3	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		Да
4.4	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		80
4.5	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		50
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) на каждую секцию:		О
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		Т-1
5.1.2	Секционный аппарат РУНН, разъединитель серии РЕ, А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 800/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/630
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		630
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (заглубление), шт./А		1
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		2/250;1/100
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		1/250
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 250/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		в соответствии с примечанием п.5
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		3
5.6	Учет электроэнергии		О
5.7	Приборы контроля		в соответствии с примечанием п.5
5.7.1.	Вольтметр		
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД 1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.3, 3 шт.		нет
7.3	Шины расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН		да
8	Количество ТП в заказе, шт.		да
			1
Примечание:			
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.		
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой секции КТПН:		
5.1.	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).		
5.2.	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 1 шт., (или аналог);		
5.3.	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		
5.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.		
5.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)		
6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.		

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА 2КТПН
Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командарская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Кисковая	2КТПН ВВ-250/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА			2х250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки			Да
4.2	Секционная переемычка по стороне ВН (алюминевая шина расчетного сечения)			Да
4.3	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			40
4.4	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			31,5
4.5	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) на каждую секцию:			да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			
5.1.2	Секционный аппарат РУНН, разъединитель серии РЕ, А			1/400
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 400/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			400
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (заглубление), шт./А			
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.			2/160;2/80
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АПИС КУЭ.			1/160
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			в соответствии с примечанием п.6
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			3
5.6	Учет электроэнергии			О
5.7	Приборы контроля			в соответствии с примечанием п.6
5.7.1.	Вольтметр			
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			IP 34
7	В комплект поставки включить:			УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД 1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			нет
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.3, 3 шт.			
7.3	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			да
8	Количество ТП в заказе, шт.			8
Примечание:				1
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.			
2	Ошиновку комутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками двери шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.			
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:			
6.1.	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).			
6.2.	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 2 шт., (или аналог);			
6.3.	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Двери шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.			
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.			
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)			

7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА 2КТПН **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

№п/п	Тип подстанции	Комплектная	Киосковая	2КТПН ВВ-160/6(10)/0,4 УХЛ1
1	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
2	Мощность подстанции, кВА			2х160
3	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6 10
4	Исполнение выводов ВН/ПН: воздух (В), кабель (К)			В/В
4.1	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			
4.2	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки			Да
4.3	Секционная перемычка по стороне ВН (алюминевая шина расчетного сечения)			Да
4.4	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			31,5 20
4.5	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			О
5	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			Да
5.1	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) на каждую секцию:			
5.1.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.2	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			1/250
5.2	Секционный аппарат РУНН, разъединитель серии РЕ, А			250
5.3	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 250/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1
5.3.1	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			
5.3.2	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А			2/160
5.3.3	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.			1/100
5.4	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.6
5.5	ТТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			2
5.6	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О
5.7	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.6
5.7.1	Приборы контроля			
5.7.2	Вольтметр			да (на вводе)
5.8	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
6	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34
7	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1
7.1	В комплект поставки включить:			
7.2	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			нет
7.3	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.3, 3 шт.			да
8	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8
	Количество ТП в заказе, шт.			1
Примечание:				
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.			
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.			
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой секции КТПН:			
6.1.	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве -3 шт., (или аналог).			
6.2.	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 1 шт., (или аналог);			
6.3.	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.			
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.			
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)			

7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПриТП

А.С. Боровский

Начальник СТЭ

Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ

А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН

Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский

город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)

e-mail: _____ ИНН _____

КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Киосковая	КТПН ВВ-1000/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		1000
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		1
4.3	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		160
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		100
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):		О
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 1600/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет (3 шт.):		1/1600
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А		
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А		3/400;1/630
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ		1/1000
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ:		в соответствии с примечанием п.5
5.4.1	ТТ 0,66, 1000/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет (3 шт.):		
5.4.2	ТТ 0,66, 600/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет (3 шт.):		1
5.4.3	ТТ 0,66, 400/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет (3 шт.):		1
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		3
5.6	Учет электроэнергии		О
5.7	Приборы контроля		в соответствии с примечанием п.5
5.7.1.	Вольтметр		
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.2, 3 шт.		нет
7.3	Шины расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН		да
8	Количество ТП в заказе, шт.		да
Примечание:			
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.		
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:		
5.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КТПН-1000 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
5.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: КТПН-630 кВА: Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 5 шт., (или аналог).		
5.3.	В ТП в отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		
5.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.		

5.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Киосковая	КТПН ВВ-630/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		630
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		1
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		100
4.3	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		80
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):		да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 1000/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/1000
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А		
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		2/400;1/250
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		1/630
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ:		в соответствии с примечанием п.5
5.4.1	ТТ 0,66, 600/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		
5.4.2	ТТ 0,66, 400/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		1
5.4.3	ТТ 0,66, 250/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		2
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		1
5.6	Учет электроэнергии		О
5.7	Приборы контроля		в соответствии с примечанием п.5
5.7.1.	Вольтметр		
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД 1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		нет
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.2, 3 шт.		да
7.3	Шины расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН		да
8	Количество ТП в заказе, шт.		1
Примечание:			
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.		
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:		
5.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КТПН-4630 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
5.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: КТПН-630 кВА : Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).		
5.3.	В ТП в отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		

5.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
5.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КТП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Киосковая	КТПН ВВ-400/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА			400
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки			1
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			80
4.3	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			50
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 800/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1/630
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубления), шт./А			2/250;1/100
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А			1/250
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ			в соответствии с примечанием п.5
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 250/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			3
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.5
5.7	Приборы контроля			
5.7.1	Вольтметр			да (на вводе)
5.7.2	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1
7	В комплект поставки включить:			
7.1	Разъединитель типа РЛНД 1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			нет
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да
7.3	Шины расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН			да
8	Количество ТП в заказе, шт.			1
Примечание:				
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.			
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:			
5.1.	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).			
5.2.	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 1 шт., (или аналог);			
5.3.	В ТП в отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.			
5.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.			
5.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования).(2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)			

6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Киосковая	КТПН ВВ-250/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА			250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			В/В
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки			1
4.2	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			40
4.3	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			31,5
4.4	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 600/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1/400
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А			2/160,2/80
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.			1/160
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.5
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			3
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.5
5.7	Приборы контроля			
5.7.1	Вольтметр			да (на вводе)
5.7.2	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1
7	В комплект поставки включить:			
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			нет
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.2, 3 шт.			да
7.3	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8
8	Количество ТП в заказе, шт.			1
Примечание:				
1	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
2	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.			
3	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
4	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
5	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:			
5.2.1	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).			
5.2.2	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 2 шт., (или аналог);			
5.3	В ТП в отсеке РУНН предусмотреть шкаф автоматизации и учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.			
5.4	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7x2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4x2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.			
5.5	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)			

6	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПРиТП А.С. Боровский

Начальник СТЭ Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КТПН **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Кисковая	КТПН ВВ-160/6(10)/0,4 УХЛ1
1	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
2	Мощность подстанции, кВА		160
3	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
4	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4.1	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.2	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки		
4.3	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		1
4.4	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		31,5
5	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		20
5.1	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):		О
5.1.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.2	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.3	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 250/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/250
5.3.1	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.2	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубления), шт./А		
5.3.3	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		2/160
5.4	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		1/100
5.5	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		в соответствии с примечанием п.6
5.6	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		2
5.7	Учет электроэнергии		О
5.7.1	Приборы контроля		в соответствии с примечанием п.6
5.7.2	Вольтметр		
5.8	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
6	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
7	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7.1	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.2	Разъединитель типа РЛНД 1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		нет
7.3	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.2, 3 шт.		да
8	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м		8
	Количество ТП в заказе, шт.		1
Примечание:			
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.		
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.		
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КТПН:		
6.1	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КТПН-160 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
6.2	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах:		
6.2.1	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 2 шт., (или аналог).		
6.2.2	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
6.3	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		
6.4	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.		

6.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА 2КТПН **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Киосковая	2КТПН ВВ-250/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА			2х250
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6 10
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			В/В
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			
4.1	Выключатель ВНА-10/630, внутренней установки			
4.2	Секционная перемычка по стороне ВН (алюминевая шина расчетного сечения)			Да
4.3	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			Да
4.4	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			40 31,5
4.5	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН) на каждую секцию:			да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			
5.1.2	Секционный аппарат РУНН, разъединитель серии РЕ, А			1/400
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 400/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			400
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А			
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А			2/160,2/80
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ			1/160
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ: ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			в соответствии с примечанием п.6
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			3
5.6	Учет электроэнергии			О
5.7	Приборы контроля			в соответствии с примечанием п.6
5.7.1.	Вольтметр			
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			IP 34
7	В комплект поставки включить:			УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			нет
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.3, 3 шт.			да
7.3	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			да
8	Количество ТП в заказе, шт.			8
Примечание:				1
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.			
2	Осциновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками двери шкафа РУ НН, ВН, камеры трансформатора ТП.			
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой секции КТПН:			
6.1.	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 4 шт., (или аналог).			
6.2.	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 2 шт., (или аналог);			
6.3.	В ТП в отсеке РУ НН предусмотреть шкаф автоматизации и шкаф учета антивандального исполнения, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Двери шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.			
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.			
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)			

7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КМТП **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Мачтовая	КМТП ВВ-160/(6/10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		160
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		31,5
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		20
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):		О
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 300/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/250
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (заглубление), шт./А		
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		2/160
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		1/125
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет.		в соответствии с примечанием п.6
5.4.1	ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		
5.4.2	ТТ 0,66, 150/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		2
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		1
5.6	Учет электроэнергии		О
5.7	Приборы контроля		в соответствии с примечанием п.6
5.7.1	Вольтметр		
5.7.2	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		да (на вводе)
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		да
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.		да
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПИ-1, 1 комплект		да
7.4	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м		да
7.5	Металлоконструкции для монтажа ТП на четырех ж/б приставках УСО-4А		8
8	Количество ТП в заказе, шт.		да
Примечание:			
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.		
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.		
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КМТП:		
6.1	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КМТП-160 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
6.2	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: КМТП-160 кВА : Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).		
6.3	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.		
6.4	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.		

6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакаев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КМТП **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

№п/п	Тип подстанции	Комплектная	Мачтовая	КМТП ВВ-100/6(10)/0,4 УХЛ1
1	Мощность подстанции, кВА	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			100
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			6 10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			В/В
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			20 16
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 6(10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:			
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 300/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1/250
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:			1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загрубления), шт./А			2/100
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А			1/100
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.6
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:			0
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.6
5.7	Приборы контроля			
5.7.1.	Вольтметр			да (на вводе)
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)
5.8	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1
7	В комплект поставки включить:			
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			да
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПИ-1, 1 комплект			да
7.4	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8
7.5	Металлоконструкции для монтажа ТП на четырех ж/б приставках УСО-4А			да
8	Количество ТП в заказе, шт.			1
Примечание:				
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.			
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)			
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.			
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).			
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"			
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой КМТП:			
6.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, КМТП-100 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).			
6.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: КМТП-100 кВА Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).			
6.3.	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесными замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра.			
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм2 для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм2 для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.			
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)			

7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
---	--

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакоев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП
Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Столбовая	СТП ВВ-160/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		160
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		31,5 20
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ 6(10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		О
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):		да
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 300/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/250
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А		2/160
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		1/100
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		в соответствии с примечанием п.6
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66, 200/5, кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		2
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		О
5.6	Учет электроэнергии		в соответствии с примечанием п.6
5.7	Приборы контроля		
5.7.1.	Вольтметр		да (на вводе)
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
5.8	Ошиновка РУ НН		алюминевая шина расчетного сечения
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		да
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.		да
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПИ-1, 1 комплект		да
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250*150*2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВ и провода СИП 2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т		1
7.5	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м		8
7.6	Траверса ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105-5 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛИ 0,4 кВ, шт		1
7.7	Металлоконструкции для монтажа ТП на одной ж/б стойке СВ 105-5		да
8	Количество ТП в заказе, шт.		1
Примечание:			
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом корпусе, исключающее возможность попадания влаги.		
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.		
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой СТП:		
6.1.	Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).		
6.2.	Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 1 шт., (или аналог);		

6.3.	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Двери шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепления шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90).
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
8	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а так же с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП 2А на трверсу ТН-19 выдержать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP34. В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера в соответствии с п. 4.1.18 ПУЭ 7 изд. в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ
9	Компоновочная схема Компоновочная схема СТП ВВ-160/6(10)/0,4-УХЛ1 (приложение 1)

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП **Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.**

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции	Комплектная	Столбовая	СТП ВВ-100/6(10)/0,4 УХЛ1
№п/п	Наименование, характеристика		Комплектация заказчика
1	Мощность подстанции, кВА		100
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ		6
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)		10
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):		В/В
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А		
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ		20
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)		16
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):		О
5.1	Вводной коммутационный аппарат:		да
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А		
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 300/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):		1/250
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:		1
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А		
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.		2/100
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.		1/100
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:		в соответствии с примечанием п. 6
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ		0
5.6	Учет электроэнергии		О
5.7	Приборы контроля		в соответствии с примечанием п. 6
5.7.1.	Вольтметр		
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)		да (на вводе)
5.8	Ошиновка РУ НН		да (на вводе)
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже		алюминевая шина расчетного сечения
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69		IP 34
7	В комплект поставки включить:		УХЛ1
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105		да
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.		да
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПЛ-1, 1 комплект		да
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250*150*2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВн провода СИП 2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т		да
7.5	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м		1
7.6	Траверса ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛИ 0,4 кВ, шт.		8
7.7	Металлоконструкции для монтажа ТП на одной ж/б стойке СВ 105		1
8	Количество ТП в заказе, шт.		да
Примечание:			1
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.		
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)		
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.		
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).		
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"		
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой СТП:		
6.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, СТП-100 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).		
6.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: СТП-100 кВА :Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).		

6.3.	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепления шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПХВ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования) (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
8	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а так же с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП 2А на трверсу ТН-19 выдержать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP34. В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера в соответствии с п. 4.1.18 ПУЭ 7 изд. в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ
9	Компоновочная схема Компоновочная схема СТП ВВ-100/(6/10)/0,4-УХЛ1 (приложение 1)

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП
Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Столбовая	СТП ВВ-63/(6/10)/0,4 УХЛ1	
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА			63	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6	
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			10	
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			В/В	
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А				
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			16	
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О	
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			да	
5.1	Вводной коммутационный аппарат:				
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			1/250	
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 150/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1	
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:				
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загрубление), шт./А			2/63	
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт/А.			1/63	
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.6	
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:			0	
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О	
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.6	
5.7	Приборы контроля				
5.7.1.	Вольтметр			да (на вводе)	
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)	
5.8	Ошиновка РУ НН			алюминевая шина расчетного сечения	
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34	
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1	
7	В комплект поставки включить:				
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			да	
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да	
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПЛ-1, 1 комплект			да	
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250*150*2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВ и провода СИП 2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т			1	
7.5	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8	
7.6	Траверса ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛИ 0,4 кВ, шт			1	
7.7	Металлоконструкции для монтажа ТП на одной ж/б стойке СВ 105			да	
8	Количество ТП в заказе, шт.			1	
Примечание:					
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.				
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)				
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.				
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).				
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"				
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой СТП:				
6.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, СТП-63 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).				
6.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: СТП-63 кВА :Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).				
6.3.	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесными замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепление шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.				

6.4	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
6.5	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". Знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
8	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а так же с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП 2А на гверсеу ТН-19 выдерживать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP34. В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера в соответствии с п. 4.1.18 ПУЭ 7 изд. в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ.
9	Компоновочная схема Компоновочная схема СТП ВВ-63(6/10)0,4 УХЛ1 (приложение 1)

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП

Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)

e-mail: _____ ИНН _____

КПП _____ контактное лицо: _____

Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Столбовая	СТП ВВ-40/6(10)/0,4 УХЛ1	
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА			40	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6	10
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			В/В	
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):				
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А			10	8
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			О	
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			да	
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):				
5.1	Вводной коммутационный аппарат:				
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			1/250	
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 100/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1	
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:				
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расцеплению, с возможностью регулирования (загружение), шт./А			2/40	
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт./А.			1/63	
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.6	
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:			0	
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О	
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.6	
5.7	Приборы контроля				
5.7.1	Вольтметр			да (на вводе)	
5.7.2	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)	
5.8	Осшиновка РУ НН			алюминиевая шина расчетного сечения	
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34	
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1	
7	В комплект поставки включить:				
7.1	Разъединитель типа РЛНД.1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			да	
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да	
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПЛ-1, 1 комплект			да	
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250*150*2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВ и провода СИП 2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т			1	
7.5	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8	
7.6	Траверса ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛИ 0,4 кВ, шт			1	
7.7	Металлоконструкции для монтажа ТП на одной ж/б стойке СВ 105			да	
8	Количество ТП в заказе, шт.			1	
Примечание:					
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.				
2	Осшиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)				
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.				
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).				
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"				
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой СТП:				
6.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, СТП-40 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).				
6.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: СТП-40 кВА Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).				
6.3.	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепление шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.				

6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
8	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а так же с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП 2А на трверсу ТН-19 выдержать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP34. В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера в соответствии с п. 4.1.18 ПУЭ 7 изд. в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ
9	Компоновочная схема Компоновочная схема СТП ВВ-40/(6/10)/0,4 УХЛ1 (приложение 1)

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТО  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА СТП
Объект: Для выполнения работ по технологическому присоединению заявителей.

Заказчик: филиал АО "ДРСК" "ПЭС" индекс: 690080 край: Приморский
 город: Владивосток улица: Командорская 13а, телефон: (423)
 e-mail: _____ ИНН _____
 КПП _____ контактное лицо: _____ Дата: _____ года

Тип подстанции		Комплектная	Столбовая	СТП ВВ-25/6(10)/0,4 УХЛ1	
№п/п	Наименование, характеристика			Комплектация заказчика	
1	Мощность подстанции, кВА			25	
2	Номинальное напряжение сети на стороне ВН, кВ			6	
3	Исполнение выводов ВН/НН: воздух (В), кабель (К)			10	
4	Распределительное устройство высшего напряжения (РУВН):			В/В	
4.1	Номинальный ток плавких вставок предохранителей ВН, А				
4.2	Комплект разрядников РВО (Р) или ограничителей ОПН (О) 10 кВ			8	5
4.3	Трансформатор силовой масляный ТМГ (6/10)/0,4 УХЛ1 У/Ун-11 (да, нет)			О	
5	Распределительное устройство низшего напряжения (РУНН):			да	
5.1	Вводной коммутационный аппарат:				
5.1.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, шт./А			1/250	
5.2	Трансформаторы тока на вводе 0,4 кВ, ТТ 0,66, 75/5 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет к-т. (3 шт.):			1	
5.3	Коммутационные аппараты отходящих линий 0,4 кВ:				
5.3.1	Трехполюсный автоматический выключатель ВА, с характеристиками В с минимальным значением по тепловому расщеплению, с возможностью регулирования (загружение), шт./А			2/31,5	
5.3.2	Резервный трехполюсный автоматический выключатель, шт/А.			1/63	
5.3.3	Автоматический выключатель цепей АИИС КУЭ.			в соответствии с примечанием п.6	
5.4	ТТ на отходящих линиях 0,4 кВ, ТТ 0,66 кл. точ. 0,5S, 5ВА, МПИ 8 лет:			0	
5.5	Комплект разрядников РВН (Р) или ограничителей ОПН (О) 0,4 кВ			О	
5.6	Учет электроэнергии			в соответствии с примечанием п.6	
5.7	Приборы контроля				
5.7.1.	Вольтметр			да (на вводе)	
5.7.2.	Амперметры (3 шт.)			да (на вводе)	
5.8	Ошиновка РУ НН			алюминиевая шина расчетного сечения	
5.9	Степень защиты шкафа РУ НН по ГОСТ 14254-96 не ниже			IP 34	
6	Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69			УХЛ1	
7	В комплект поставки включить:				
7.1	Разъединитель типа РЛНД 1-10/400 с ручным приводом типа ПРНЗ -10 УХЛ1 и комплектом установки на одностоечной опоре типа СВ 105			да	
7.2	Запасной комплект предохранителей типа ПКТ с номиналами по п.4.1, 3 шт.			да	
7.3	Комплект ПЗ для СИП типа ЗПЛ-1, 1 комплект			да	
7.4	Металлический кабельный лоток с кронштейнами для крепления к ж/б стойке СВ 105 размером 250*150*2000 мм для защиты вводного кабеля 0,4 кВ и провода СИП 2А отходящих фидеров от механических повреждений, к-т			1	
7.5	Кабель АВВГ расчетного сечения для соединения силового трансформатора ТМГ со шкафом РУ НН длиной не менее, м			8	
7.6	Траверса ТН-19 в комплекте с 2 хомутами Х1 для крепления к ж/б стойке СВ105 для монтажа отходящих от РУ НН фидеров ВЛИ 0,4 кВ, шт			1	
7.7	Металлоконструкции для монтажа ТП на одной ж/б стойке СВ 105			да	
8	Количество ТП в заказе, шт.			1	
Примечание:					
1	РУ НН соединить с ТМГ кабелем, уложенным в металлическом коробе, исключающее возможность попадания влаги.				
2	Ошиновку коммутационных аппаратов в РУ НН от вводных до отходящих коммутационных аппаратов выполнить алюминиевыми шинами расчетного сечения, согласно п. 4.1.2 ПУЭ (изд. 7)				
3	Оснастить внутренними (трехлучевые запоры), и навесными замками дверцы шкафа РУ НН ТП.				
4	Трехполюсные автоматические выключатели по стороне 0,4 кВ должны иметь ограждение согласно п. 4.1.8 ПУЭ (изд. 7).				
5	Каждую ТП укомплектовать документацией в соответствии с п. 4.2 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ"				
6	Требования к средствам учета электроэнергии для каждой СТП:				
6.1.	Учет электроэнергии на вводе 0,4кВ, СТП-25 кВА (Трехфазный счетчик полукосвенного включения РИМ 489.13 1 ном. (макс) 5-(7,5)А, в количестве - 1 шт., (или аналог).				
6.2.	Установить учет электроэнергии на отходящих фидерах: СТП-25 кВА :Трехфазный счетчик прямого включения РИМ 489.16 1 ном. (макс) 5-(100)А, в количестве - 3 шт., (или аналог).				

6.3.	Для ТП предусмотреть шкаф учета антивандального исполнения, степень защиты по ГОСТ 14254-96 IP 54, внутреннюю поверхность шкафов, оклеить теплоизолирующим материалом (пенофол В-05). Дверцы шкафов должны быть оснащены внутренними (трехлучевыми запорами) и навесным замками. В шкафу предусмотреть герметичные технологические отверстия для прокладки кабеля вторичных цепей в необходимом количестве и соответствующего диаметра. Для крепления шкафов РУ НН предусмотреть кронштейны.
6.4.	Выполнить монтаж комплектов трансформаторов тока, с учетом прокладки цепей измерений (цепей тока и напряжения) непосредственно до испытательных блоков, контрольным кабелем КВВГнг-LS 7х2,5 мм ² для токовых цепей и контрольным кабелем КВВГнг-LS 4х2,5 мм ² для цепей напряжения, длиной необходимой для подключения до каждого прибора учета.
6.5.	Для прокладки вторичных цепей между РУ НН и шкафом автоматизации и учета предусмотреть металлорукав ПВХ необходимой длины и диаметра, для подключения оборудования). (2.8.14.5 ГОСТ 14693-90)
7	Все металлические детали должны иметь защитное покрытие от коррозии п. 3.13 ГОСТ 14695-80 "Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВА на напряжение до 10 кВ". знаки безопасности на ТП, толщина металла ТП не менее 2 мм. Гарантия на коррозионное покрытие не менее 10 лет.
8	В месте соприкосновения кабельного лотка со шкафом РУ НН, в месте соединения кабельных лотков между собой, а так же с противоположной стороны кабельного лотка при выходе СИП 2А на трверсу ТН-19 выдержать степень защиты по ГОСТ 14254-96 не менее IP34. В коробе предусмотреть герметичные технологические отверстия не менее 70 мм с уплотнительными сальниками для каждого фидера в соответствии с п. 4.1.18 ПУЭ 7 изд. в количестве соответствующему количеству отходящих фидеров 0,4 кВ
9	Компоновочная схема Компоновочная схема СТП ВВ-25/(6/10)/0,4 УХЛ1 (приложение 1)

Зам. главного по ПРиТП  А.С. Боровский

Начальник СТЭ  Е.В. Голубков

Начальника СУиККЭ  А.В. Кудакеев