

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОВЕДЕНИЕ ЗАКУПКИ

1. Перечень, характеристики закупаемой продукции

№ п/п	Номенклатура, Артикул	Ед. изм.	Общее количество	Материалы и оборудование под программу энергоремонтного	Материалы и оборудование под программы капитального	Материалы и оборудование на эксплуатационные расходы (4.2)
				Количество	Количество	Количество
1.1. филиал АО «ДРСК» «Амурские электрические сети»						
1	Дисплей дистанционный РИМ 040.02 (для счетчиков РИМ 114.01 и РИМ 614.01)	шт.	10			10
2	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.13	шт.	40	29	10	1
3	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 614.01	шт.	177	80	94	3
4	Счетчик электрической энергии однофазный РИМ 109.01	шт.	100	85		15
5	Счетчик электрической энергии однофазный многотарифный РИМ 289.01	шт.	2	2		
6	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.02.ВК3	шт.	2	2		
7	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.02.ВК2	шт.	6	5		1
8	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.02.ВК1	шт.	15	15		
9	Счетчик электрической энергии однофазный РИМ 189.12.ВК3	шт.	24	24		
10	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.16	шт.	20		20	

Итого:		шт.	396	242	124	30
Отгрузочные реквизиты: Станция Благовещенск Заб. Ж.Д. код – 954704, Код предприятия – 9533, ОКПО – 97987579 Адрес склада: 675003, Амурская область, г. Благовещенск, ул. Театральная 179.						
1.2. филиал АО «ДРСК» «Приморские электрические сети»						
1	Минимальный комплект для терминала мобильного РИМ 099.01-08	шт.	1			1
2	Модем технологический РИМ 056.01-01	шт.	1			1
3	Дисплей дистанционный с оптопортом РИМ 040.03-01	шт.	2	2		
4	Маршрутизатор каналов связи РИМ- 099.02 (в комплекте с монтажным устройством РИМ-000.01, GSM и радиоантеннами)	шт.	1	1		
5	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.16	шт.	4	4		
6	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.13	шт.	7	7		
7	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.18.ВК3	шт.	6	6		
8	Счетчик электрической энергии однофазный РИМ 189.12.ВК3	шт.	48	48		
9	Счетчик электрической энергии однофазный РИМ 189.12.ВК2	шт.	5	5		
Итого:		шт.	75	73		2
Отгрузочные реквизиты: Ст. Усурийск Дальневосточной ж. д., код 988306, код 2452, ОКПО 97053894 Адрес склада: 692524, Приморский край, г. Усурийск, ул. Ровная 22А.						
1.3. филиал АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети»						
1	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.18.ВК3	шт.	10			10
2	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РИМ 489.02.ВК3	шт.	34	14		20

3	Счетчик электрической энергии однофазный РиМ 189.12.ВКЗ	шт.	30	20		10
4	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.14	шт.	2	2		
5	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.13	шт.	5	5		
6	Счетчик электрической энергии однофазный РиМ 189.12.ВК2	шт.	18	18		
	Итого:	шт.	99	59		40
Отгрузочные реквизиты: Станция Хабаровск-2 ДВЖД, код – 970001; Код предприятия – 9531, ОКПО – 98097847 Адрес склада: 680009, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Промышленная, 13						
1.4. филиал АО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»						
1	Маршрутизатор каналов связи РиМ- 099.02 (в комплекте с монтажным устройством РиМ-000.01, GSM и радиоантеннами)	шт.	1	1		
2	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.13	шт.	2	2		
3	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.18.ВКЗ	шт.	14	14		
4	Счетчик электрической энергии однофазный РиМ 189.12.ВКЗ	шт.	24	24		
	Итого:	шт.	41	41		
Отгрузочные реквизиты: Ст. Биробиджан-1 ДВЖД, код ж. д.-962804, код предприятия-9532, ОКПО-00106477 Адрес склада: 679016, Еврейская Автономная обл., г. Биробиджан, ул. Черноморская, 6						
1.5. филиал АО «ДРСК» «Южно-Якутские электрические сети»						
1	GSM-модем РиМ 071.02-01 (конструктив в закрытом корпусе)	шт.	4	1		3
2	Счетчик электрической энергии однофазный РиМ 189.12.ВКЗ	шт.	9			9
3	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.02.ВКЗ	шт.	4			4
4	Маршрутизатор каналов связи РиМ- 099.02 (в комплекте с монтажным устройством РиМ-000.01, GSM и радиоантеннами)	шт.	1	1		

5	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.16	шт.	2	2	
6	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.13	шт.	1	1	
7	Счетчик электрической энергии 3-х фазный РиМ 489.01.ВКЗ	шт.	1	1	
8	Счетчик электрической энергии однофазный РиМ 189.11.ВКЗ	шт.	5	5	
	Итого:	шт.	27	11	16
Отгрузочные реквизиты для транспортных компаний: Республика Саха (Якутия), г. Алдан, ул. Тарабукина 60а (для филиала АО «ДРСК» - «ЮЯЭС»)					

2. Требование к поставляемой продукции

- 2.1. Продукция должна соответствовать ГОСТ, ТУ, с подтверждением отсканированного сертификата соответствия продукции.
- 2.2. Государственная поверка поставляемой продукции (которая подлежит гос. поверке в соответствии с технической документацией на данную продукцию) должна быть проведена не ранее 4 квартала 2015 года.
- 2.3. Межповерочный интервал для счетчиков эл. энергии не менее 16 лет.
- 2.4. Время счетчиков должно быть установлено в соответствии с временной зоной поставляемой продукции. Соответствующую запись внести в паспорт счетчика.
- 2.5. Монтажная и сцепная арматура должна поставляться единым комплектом со счетчиками электроэнергии.
- 2.6. Передача данных со счетчиков электрической энергии должна осуществляться дистанционно по встроенным двум взаимодублирующим и взаиморезервируемым интерфейсам передачи данных: радиоканал (RF) и силовая сеть (PLC), кроме того, счетчики должны иметь возможность обеспечить функцию ретрансляции и радиомоста.
- 2.7. Счетчики подвесного исполнения (выносные датчики мощности) должны иметь:
- собственную индикацию работы;
 - климатическое исполнение УХЛ1 в соответствии с ГОСТ 15150;
 - степень защиты не ниже IP65 в соответствии с ГОСТ 14254-96 (для приборов учета устанавливаемых на опоре).
- 2.8. Количество тарифных зон в счётчике должно быть не менее 8 (восьми).
- 2.9. Поставщик обеспечивает, на переднюю панель счетчика, а так же на дистанционный дисплей счетчика (шильд под стеклом), нанесение надписи «Собственность ОАО «ДРСК» в заводских условиях.
- 2.10. Многотарифные счетчики должны быть запрограммированы на тариф дифференцированный по двум зонам суток. Соответствующую запись внести в паспорт счетчика.
- 2.11. Встроенное реле для однофазных счетчиков должно иметь коммутируемый ток при активной нагрузке не менее 80 А при напряжении не более 253 В.
- 2.12. Встроенное реле для трехфазных счетчиков должно иметь коммутируемый ток при активной нагрузке не менее 80-100 А при напряжении не более 264 В;
- 2.13. Гарантия на поставляемую продукцию должна быть:
- не менее чем 5 лет на поставляемые счетчики эл. энергии;
 - не менее чем 3 года на поставляемые маршрутизаторы каналов связи;
 - не менее чем 2 года на поставляемые мобильные терминалы и прочее вспомогательное оборудование;
- Время начала исчисления гарантийного срока – с момента ввода в эксплуатацию.
- Поставщик должен за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять дефекты в поставляемых счетчиках, выявленные в период гарантийного срока, и относящиеся к гарантийным случаям. В случае выхода из строя продукции составляется акт, фиксирующий дефекты. Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период устранения дефектов.

3. Требования к условиям поставки продукции

- 3.1. Все цены в предложении должны включать все налоги, транспортные расходы и другие обязательные платежи, стоимость всех сопутствующих работ (услуг), а также все скидки, предлагаемые поставщиком.
- 3.2. Поставка продукции, входящей в предмет договора, должна быть выполнена в срок **до 31 марта 2016 года**.
- 3.3. Оплата за поставленную продукцию в течение 30 календарных дней с момента поставки.
- 3.3. Поставщик **за свой счет** на складе грузополучателя формирует ремонтный (обменный) фонд в размере 1% на каждую сотню поставляемых счетчиков одного наименования.

**Зам. главного инженера по эксплуатации
и ремонту - начальник департамента**

Согласовано:

Начальник отдела учета электроэнергии

**Начальник отдела МТС- зам. начальника
департамента МТО**



М.Н. Голота



С.А. Тимченко



О.П. Машкина