

Максимальная мощность энергопринимающего оборудования

Потребитель:

ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

Номер объекта	Наименование объекта	Адрес объекта	Схема присоединений	Максимальная мощность, кВт
1	система мониторинга ветра	р.п. Ванино	Гр-р-1 ТП-6143	1
2	Блок "Б" цоколь	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2	Ф-6 ТП-651	3,1
3	Блок "А" цоколь	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2	Ф-6 ТП-651	3,1
4	Производственная база ванинского узла электросвязи, теплая стоянка с административным корпусом.	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 115	Тр-р-1 КТПН-ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"	48,74

Гарантирующий поставщик

Потребитель

С.Н. Климова
2016 г.

" " _____ 2016 г.
М.П.

Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии

Потребитель: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

1. Договорные величины отпуска и потребления электрической энергии, тыс.кВтч

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Режим работы в сутки, час	Уровень напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого
1	система мониторинга ветра	р.п. Ванино		НН	0,15	0,15	0,16	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,15	1,21
2	Блок "Б" цехов	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖН АЯ д. 2		НН	6,60	6,20	5,10	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	5,10	6,20	6,60	49,60
3	Блок "А" цехов	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖН АЯ д. 2		НН	2,90	1,90	1,90	1,70	2,00	1,80	1,80	1,80	1,80	2,00	3,00	3,00	25,60
4	Производственная база ванинского узла электроосвязи, теплая стовина с административным корпусом.	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖН АЯ д. 115		СН 2	3,00	3,00	3,00	2,10	2,10	0,90	0,50	0,50	0,50	2,00	3,00	3,00	23,60
Итого					12,650	11,250	10,160	6,150	6,450	5,050	4,650	4,650	4,700	9,200	12,350	12,750	100,010
в т.ч. по уровням напряжения																	
					ВН												
					СН 1												
					СН 2	3,000	3,000	3,000	2,100	2,100	0,900	0,500	0,500	2,000	3,000	3,000	23,600
					НН	9,650	8,250	7,160	4,050	4,350	4,150	4,150	4,200	7,200	9,350	9,750	76,410

Гарантирующий поставщик

Потребитель

_____/ С.Н. Климова
2016 г.

_____/ _____
2016 г.

М.П.

М.П.

Величины заявленной мощности

Потребитель: ФГБУ "АМПОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

1. Заявленная мощность, кВт

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Система мониторинга ветра	р.п. Валино	1	110 кВ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Блок "Б" цоколь	р.п. Валино, ул. ЖЕЛЕЗНОДОРОЖН АЯ д. 2	3,1	110 кВ	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3	Блок "А" цоколь	р.п. Валино, ул. ЖЕЛЕЗНОДОРОЖН АЯ д. 2	3,1	110 кВ	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
4	Производственная база вапнского уезда электросвязи, теплая стоянка с административным	р.п. Валино, ул. ЖЕЛЕЗНОДОРОЖН АЯ д. 115	48,74	СН_2	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74	48,74

Гарантирующий поставщик

Потребитель

_____/ С.Н. Климова
_____/ 2016 г.

_____/ _____ 2016 г.
М.П.

М.П.

Перечень точек поставки и измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)

Потребитель: ФГБУ "АМН ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛІВА"

1. Перечень точек поставки

№	Наименование объекта	Адрес объекта	Точка поставки	Ценовая категория
1	система мониторинга ветра	р.п. Ванино	На автоматическом выключателе (ном 10 А РЩ-0,4 кВ осветительной маоты 13-го причала	2
2	Блок "Б" цоколь	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2	Грисоединение кабельных наконечников в ВРУ-0,4 ж.дома	1
3	Блок "А" цоколь	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2	Грисоединение кабельных наконечников в ВРУ-0,4 ж.дома	1
4	Производственная база ваннского узла электросвязи, теплая стоянка с административным корпусом	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 115	На столбах проходной опоры ВЛ-10кВ	1

2. Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность)

№	Наименование объекта	Адрес объекта	Группа по мощности	Диапазон напряжений	Прибор учета				Измерительные трансформаторы (тип, №, ном. ток)			ПУ (расчетный / контрольный)	Показания на дату начала исполнения договора		
					Место установки	Номер	Тип	Класс точно сти	Дата гос. повер ки	Дата след. гос. повер ки	ТТ			ТН	Расч. кот ф.
1	система мониторинга ветра	р.п. Ванино	менее 150 кВт	НН	ВРЩ-0,23кВ	01051606400	CE102 R5	1,0	01.01.2013	01.01.2029			1	расчетный	
2	Блок "А" цоколь	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2	менее 150 кВт	НН	на объекте	01107307000	ЦЭ8003В М7	1,0	01.07.2013	01.07.2029			1	расчетный	
3	Производственная база ваннского узла электросвязи, теплая стоянка с административным корпусом	р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 115	менее 150 кВт	СН2	на объекте	2202861	МЕРКУРИЙ	0,5S	01.01.2015	01.01.2025	Г-0,66У3, 307411, 100/5, Г-0,66У3, 326800, 100/5, Г-0,66У3, 307413, 100/5		20	расчетный	

_____ / С.Н. Климова
" _____ " _____ 2016 г.
М.П.

" _____ " _____ 2016 г.
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

Объект: _____

Адрес объекта: _____

Акт о наличии резервного источника питания

Основной источник питания _____

Резервный источник питания _____

Наличие АПВ _____

Кратность АПВ _____

Наличие АВР _____ по стороне _____ кВ

Кратность АВР _____

Наличие автономного источника питания

Тип	Мощность, кВА	Активная мощность, кВт	cos φ	Рабочее напряжение, кВ

Гарантирующий поставщик

 / Климова С.Н.

_____ 2016 г.



Потребитель

_____ / _____

« _____ » _____ 2016 г.

М.П.



Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

Адрес: р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2

Объект: _____

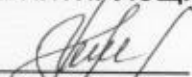
Адрес: _____

1. Предельные значения коэффициента реактивной мощности

Положение точки присоединения потребителя к электрической сети	tgφ

2. Расчет значений соотношения потребления активной и реактивной мощности определяется для потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

 / Климова С.Н.

_____ 2016 г.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____ / _____

« _____ » _____ 2016 г.

М.П.



Форма утверждена
Гарантирующий поставщик

Форма утверждена
Потребитель



Климова С.Н.

_____/_____
М.П.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"
ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

АКТ № _____
приема-передачи электрической энергии (мощности)
Дата составления _____ за _____ 20____ г.
(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в лице _____, действующего на основании _____ и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ _____, действующий на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт приема - передачи за _____ 20____ г. электрической энергии (мощности) по договору № _____ от _____ о нижеследующем:

№ п/п	Наименование товара	Количество о кВт*ч	Цена (тариф) руб./кВт*ч	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб.	Стоимость с НДС, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (МОЩНОСТЬ)					
2	ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ (МОЩНОСТЬ) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____					
Итого:						

Подписи сторон

Гарантирующий поставщик

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.
П.

Потребитель

(подпись)

(расшифровка подписи)

М.
П.

bell

Форма утверждена
Гарантирующий поставщик

Форма утверждена
Потребитель (Покупатель)

Климова С.Н.

м.п.



ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" (ПАО "ДЭК")

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

Корректировочный Акт № _____ от ____ 20 ____ г.
к Акту приема-передачи электроэнергии (мощности) № _____ от ____ 20 ____ г.
Договор № _____ от ____ 20 ____ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в лице _____, действующего на основании _____ и представитель ПОТРЕБИТЕЛЯ, действующий на основании _____, с другой стороны, составили настоящий корректировочный Акт приема-передачи электрической энергии (мощности) о нижеследующем:

№	Наименование товара	Показатели в связи с изменением стоимости огуженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг, имущественных прав)	Количество	Цена (тариф)	Стоимость (без НДС),	Сумма НДС	Стоимость (с НДС),
			кВт*ч	руб./кВт*ч	руб.	руб.	руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Электрическая энергия (мощность)	до изменения					
		после изменения					
		увеличение		X			
		уменьшение		X			
2	Электрическая энергия (мощность) по Акту о неучтенном потреблении электроэнергии № _____ от _____	до изменения					
		после изменения					
		увеличение		X			
		уменьшение		X			
Всего увеличение				X			
Всего уменьшение				X			

Подписи сторон

ПОТРЕБИТЕЛЬ (ПОКУПАТЕЛЬ):

(должность)
м.п.

(подпись)

(расшифровка подписи)

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

(должность)
м.п.

(подпись)

(расшифровка подписи)



Форма утверждена

Гарантирующий поставщик

/ Климова С.Н.

Форма утверждена

Потребитель

_____ / _____

М.П.

Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА" _____

Дата снятия показаний _____

№п/п	Наименование объекта	№ точки учета	№ счетчика	Показания на день снятия	Предыдущие показания	Разница показаний	Расчетный коэффициент	Расход эл.энергии без учета потерь	

Подпись руководителя
или лица, имеющего право подписи
в соответствии с приложением №10.

Исполнитель
Телефон

ПОТРЕБИТЕЛЬ: ФГБУ "АМП ОХОТСКОГО МОРЯ И ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА"

Юр.адрес: р.п. Ванино, ул ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ д. 2

Объект: _____

Адрес: _____

Список лиц ответственных за электрохозяйство, за эксплуатацию приборов учета, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.эл.безоп.	Телефон
1	Декин Алексей Михайл.	Ведущий тех. ел. по тех. контр. ОТ и ТБ	IV	70485
2	Попов Валерий Георг.	Заведующий хоз. быт.	IV	70485
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				

Примечание:

1. В списке необходимо указать персонал, имеющий право подписания договорных почасовых объемов потребления (Приложение №6), сведений о фактическом расходе электроэнергии (Приложения №9, 9.1.), а также других документов необходимых при исполнении настоящего договора.

2. При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по предприятию.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

 / Климова С.Н.

« _____ » _____ 2016 г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ

_____ / _____

« _____ » _____ 2016 г.

М.П.

