

Универсальный  
 корректировочный  
 документ

**КОРРЕКТИРОВОЧНЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА**  
**ИСПРАВЛЕНИЕ КОРРЕКТИРОВОЧНОГО СЧЕТА-ФАКТУРЫ**  
**К СЧЕТУ-ФАКТУРЕ (счета-фактурам)**  
 с учетом исправления

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (1)  
 № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (1а)  
 № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ ,  
 № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (1б)

Статус:

1 - корректировочный  
 счет-фактура и  
 соглашение  
 (уведомление)  
 2 - соглашение  
 (уведомление)

**Продавец** \_\_\_\_\_ (2)  
 Адрес \_\_\_\_\_ (2а)  
 ИНН/КПП продавца \_\_\_\_\_ (2б)  
**Покупатель** \_\_\_\_\_ (3)  
 Адрес \_\_\_\_\_ (3а)  
 ИНН/КПП покупателя \_\_\_\_\_ (3б)  
 Валюта, наименование, код \_\_\_\_\_ (4)  
 Российский рубль, 643  
 Идентификатор государственного контракта,  
 договора (соглашения) (при наличии) \_\_\_\_\_ (5)

№ п/п	Код товара / работ, услуг	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Показатели в связи с изменением стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости	
					код	условное обозначение (национальное)								Цифровой код	Краткое наименование		
1	A	1а	1б	1в	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11	
1		Электрическая энергия(мощность)	A (до изменения)		245	кВт.ч								-	-	-	
			Б (после изменения)		245	кВт.ч									-	-	-
			В (увеличение)		X	X	X	X	X	X			X		X	X	X
			Г (уменьшение)		X	X	X	X	X	X			X		X	X	X
Всего увеличение (сумма строк В)													X	X	X		
Всего уменьшение (сумма строк Г)													X	X	X		

Документ  
 составлен на \_\_\_\_\_  
 листах

Руководитель организации или иное уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)  
 Главный бухгалтер или иное уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)  
 Индивидуальный предприниматель или иное уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)  
 (реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

К передаточным (отгрузочным) документам \_\_\_\_\_ (реквизиты передаточных (отгрузочных) документов, которыми были переданы товары, услуги, результаты работ, права) (6)

Основание передачи (сдачи)/получения (приемки) \_\_\_\_\_ заполняется основание перерасчета (реквизиты договора, соглашения, уведомления и др.) (7)

Иные сведения \_\_\_\_\_ (ссылки на неотъемлемые приложения, сопутствующие документы, иные документы и т.п.) (8)

Предлагаю изменить стоимость \_\_\_\_\_ С изменениями стоимости согласен \_\_\_\_\_ (9) (13)

Уведомляю об изменении стоимости \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.\*) \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.\*) \_\_\_\_\_ (10) (14)

Ответственный за правильность оформления факта хозяйственной жизни \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.\*) \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.\*) \_\_\_\_\_ (11) (15)

Наименование экономического субъекта - составителя документа \_\_\_\_\_ , / \_\_\_\_\_ (12) (16)

<\*> Отчество указывается при наличии.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551

ОТПРАВЛЕНО	<b>ПАО "ДЭК"</b> , Новикова Оксана Александровна Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd	<b>29.12.25</b> 01:34 (MSK)	Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D
УТВЕРЖДЕНО	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ</b> , Кушнарева Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА	<b>19.01.26</b> 04:20 (MSK)	Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

Универсальный передаточный документ

Счет-фактура

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (1)

Исправление

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (1а)

Приложение № 8 к Муниципальному контракту № К2942/2026 от  
Приложение №1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26.12.2011 г. №1137  
(в ред. Постановления Правительства от 16.08.2024 г. №1096)

Продавец

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" (2)

Адрес

690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19 (2а)

ИНН/КПП продавца

2723088770 / 997650001 (26)

Грузооправитель и его адрес

Он же (3)

Грузополучатель и его адрес

\_\_\_\_\_ (4)

К платежно-расчетному документу

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (5)

Документ об отгрузке: наименование

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (5а)

Покупатель

\_\_\_\_\_ (6)

Адрес

\_\_\_\_\_ (6а)

ИНН/КПП покупателя

\_\_\_\_\_ (66)

Валюта, наименование, код

Российский рубль (7)

Идентификатор государственного контракта, договора (соглашения) (при наличии)

\_\_\_\_\_ (8)

Статус:

1 - счет-фактура и передаточный документ (акт)  
2 - передаточный документ (акт)

№ п/п	Код товара / работ, услуг	Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Код вида товара	Единица измерения		Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав без налога - всего	В том числе сумма акциза	Налоговая ставка	Сумма налога, предъявляемая покупателю	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав с налогом - всего	Страна происхождения товара		Регистрационный номер декларации на товары или регистрационный номер партии товара, подлежащего прослеживаемости
				код	условное обозначение (национальное)								Цифровой код	Краткое наименование	
1	A	1а	16	2	2а	3	4	5	6	7	8	9	10	10а	11
1		Электрическая энергия(мощность)	-	245	кВт.ч										
<b>Всего к оплате (9)</b>								0,00	X		0,00	0,00			

Документ составлен на \_\_\_\_\_ листах

Руководитель организации или иное уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Индивидуальный предприниматель или иное уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Главный бухгалтер или иное уполномоченное лицо \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

(реквизиты свидетельства о государственной регистрации индивидуального предпринимателя)

Основание передачи (сдачи)/получения (приемки) \_\_\_\_\_ (10)  
(договор, доверенность и др.)

Данные о транспортировке и грузе \_\_\_\_\_ (11)  
(транспортная накладная, поручение экспедитору, экспедиторская/складская расписка и др./масса нетто/брутто груза, если не приведены ссылки на транспортные документы, содержащие эти сведения)

Товар (груз) передал/услуги, результаты работ, права сдал \_\_\_\_\_ (12)  
(должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Товар (груз) получил/услуги, результаты работ, права принял \_\_\_\_\_ (17)  
(должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

Дата отгрузки, передачи (сдачи) " \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (13)

Дата получения (приемки) " \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (18)

Иные сведения об отгрузке, передаче \_\_\_\_\_ (19)

Иные сведения о получении, приемке \_\_\_\_\_ (20)  
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

Ответственный за правильность оформления факта хозяйственной жизни \_\_\_\_\_ (21)  
(должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Наименование экономического субъекта - составителя документа (в т.ч. комиссионера/агента) \_\_\_\_\_ (22)

М.П. \_\_\_\_\_ (может не заполняться при проставлении печати в М.П., может быть указан ИНН/КПП) \_\_\_\_\_ (может не заполняться при проставлении печати в М.П., может быть указан ИНН/КПП)

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5d0008551

ОТПРАВЛЕНО ПАО "ДЭК", Новикова Оксана Александровна 19.01.2024 11:36 (MSK) Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D Эл.доверенность №5fa042b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd (19)

УТВЕРЖДЕНО МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНО-БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА 19.01.2024 10:20 (MSK) Сертификат 61b8185/30D1716538A93F3D1A87C1F8 (22)

Наименование экономического субъекта - составителя документа ПРМОРСКОГО КРАЯ, Кушарева Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА (21)

**Потребитель : МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово**

**П Е Р Е Ч Е Н Ь**

**актов об осуществлении технологического присоединения и(или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей**

1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и ПОТРЕБИТЕЛЬ договорились считать перечисленные акты об осуществлении технологического присоединения и(или) акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей неотъемлемой частью муниципального контракта № К2942/2026 от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

№ п/п	№ и дата акта, документ*	Стороны, подписавшие Акт ТП / Акт РБП			Наименование объекта	Адрес объекта
		Потребитель	Сетевая организация	Собственник эл.сетей (при опосредованном присоединении)		
1	№ 124 19.12.2017 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности	МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово	АО "Кавалеровская электросеть"		Столярная мастерская	Приморский край , р-н Кавалеровский, пгт Кавалерово, ул Арсеньева, д.83
2	№ 1 11.02.2011 г. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности	МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово	АО "Кавалеровская электросеть"		Центр детского творчества	692413, Приморский край , р-н Кавалеровский, пгт Кавалерово, ул Арсеньева, д.83

Документ\* - заполняется наименование документа, к которому составлен акт об осуществлении технологического присоединения/акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

**Гарантирующий поставщик**

Начальник Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Дальэнергосбыт"

\_\_\_\_\_ О. А. Новикова

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

МП

**Потребитель**

Исполняющий обязанности директора МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово

\_\_\_\_\_ Т. П. Кушнарёва

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.

МП

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551

ОТПРАВЛЕНО **ПАО "ДЭК"**, Новикова Оксана Александровна **29.12.25** 01:34 (MSK) Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D  
Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd

УТВЕРЖДЕНО **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ**, Кушнарева Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА **19.01.26** 04:20 (MSK) Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

**Перечень энергоснабжаемых объектов ПОТРЕБИТЕЛЯ**

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово**

**1. Перечень энергоснабжаемых объектов и точек поставки ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием максимальной мощности энергопринимающих устройств.**

№ п/п	Наименование энергоснабжаемого объекта	Адрес объекта	Точка присоединения	Точка поставки	Максимальная мощность	Диапазон напряжения	Ценовая категория
1	Столярная мастерская	р-н Кавалеровский, пгт Кавалерово, ул Арсеньева, д.83	ПС Кавалерово 35/6 кВ / ОРУ-35 кВ / Т-1 / РУ-6 кВ / Ф-6 / 55К / Т-2 / КЛ-0пора-ВРУ Арсеньева 83	оп№2 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 ТП-55 "К"	5,000	НН	1
2	Центр детского творчества	Приморский край, Кавалеровский район, пгт. Кавалерово, ул. Арсеньева, д. 83	ПС Кавалерово 35/6 кВ / ОРУ-35 кВ / Т-1 / РУ-6 кВ / Ф-6 / 55К / Т-2 / КЛ-0пора-ВРУ Арсеньева 83	От ВРУ-0,4кВ ж/дома	15,000	НН	1

**Гарантирующий поставщик**

ПАО "ДЭК"  
Начальник Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Дальэнергосбыт"

\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
О. А. Новикова  
МП

**Потребитель**

МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово  
И.о. директора

\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
Т. П. Кушнарера  
МП

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"  
Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551

ОТПРАВЛЕНО	<b>ПАО "ДЭК"</b> , Новикова Оксана Александровна Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd	<b>29.12.25</b> 01:34 (MSK)	Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D
УТВЕРЖДЕНО	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ</b> , Кушнарера Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА	<b>19.01.26</b> 04:20 (MSK)	Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

**Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период (форма)**

Акт снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период \_\_\_\_\_ месяц 20 \_\_\_\_ г.

Потребитель: Муниципальное образовательное бюджетное учреждение дополнительного образования "Центр детского творчества" пгт Кавалерово Кавалеровского муниципального округа Приморского края

Дата снятия показаний \_\_\_\_\_

№п/п	Наименование объекта	№ прибора учета	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 \_\_\_\_\_

**Гарантирующий поставщик**

ПАО "ДЭК"  
Начальник Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Дальэнергосбыт"

\_\_\_\_\_ О. А. Новикова

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

МП

**Потребитель**

МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово  
Исполняющий обязанности директора

\_\_\_\_\_ Т. П. Кушнарева

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

МП

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551

---

ОТПРАВЛЕНО **ПАО "ДЭК"**, Новикова Оксана Александровна **29.12.25** 01:34 (MSK) Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D  
Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd

УТВЕРЖДЕНО **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ**, Кушнарева Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА **19.01.26** 04:20 (MSK) Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

**ПОТРЕБИТЕЛЬ: МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово**

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

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Телефон
1	Кушнарёва Татьяна Павловна	Исполняющий обязанности директора	8(42375)9-17-39

Примечание:

1. В списке необходимо указать персонал, имеющий право подписания плановых 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**

ПАО "ДЭК"

Начальник Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Дальэнергосбыт"

\_\_\_\_\_ / О. А. Новикова

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

МП

**ПОТРЕБИТЕЛЬ**

МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово

Исполняющий обязанности директора

\_\_\_\_\_ / Т. П. Кушнарева

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

МП

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ		Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"	
		Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551	
ОТПРАВЛЕНО	ПАО "ДЭК", Новикова Оксана Александровна Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd	29.12.25 01:34 (MSK)	Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D
УТВЕРЖДЕНО	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ, Кушнарева Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА	19.01.26 04:20 (MSK)	Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

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

Потребитель: **МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово**

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

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Прибор учета		Измерительные трансформаторы (тип, №, ном. ток)		Расч. коэф.	ПУ (расч./ контр.)	Прибор учета подключен к ИСУ (да/нет)	Балансовая принадлежность ПУ	Ответственный за эксплуатацию прибора учета *	Ответственный за снятие показаний (СО/ЛП/Потребитель)	Показания на дату начала исполнения договора
			№	Тип	ТТ	ТН							
1	Столярная мастерская	р-н Кавалеровский, пгт Кавалерово, ул Арсеньева, д. 83	05332125	МЕРКУРИЙ 233 ART-02 KRL			1	Расчетный	Нет		Сетевая организация (СО)	Сетевая организация	
2	Центр детского творчества	р-н Кавалеровский, пгт Кавалерово, ул Арсеньева, д. 83	05332090	Меркурий 230 AM-02.			1	Расчетный	Нет		Гарантирующий поставщик (ГП)	ГП	

\* Контактная информация ответственного за эксплуатацию прибора учета указана в пункте 8.14. и Разделе 12 муниципального контракта.

**Гарантирующий поставщик**

ПАО "ДЭК"  
Начальник Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Дальэнергосбыт"

\_\_\_\_\_ О. А. Новикова

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

МП

**Потребитель**

МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово  
Исполняющий обязанности директора

\_\_\_\_\_ Т. П. Кушнарёва

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

МП

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"  
Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551

ОТПРАВЛЕНО	<b>ПАО "ДЭК"</b> , Новикова Оксана Александровна Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd	<b>29.12.25</b> 01:34 (MSK)	Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D
УТВЕРЖДЕНО	<b>МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ</b> , Кушнарёва Татьяна Павловна, ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА	<b>19.01.26</b> 04:20 (MSK)	Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

**Дополнительное соглашение  
к муниципальному контракту № К2942/2026 от 19.01.26 г.**

«19» января 2026 г.

пгт Кавалерово

**Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"** в лице Начальника Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК"- "Дальэнергосбыт" Новиковой Оксаны Александровны, действующего на основании доверенности № ДЭК-71-15/1621Д от 01.10.2025 г., именуемое в дальнейшем **«ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК»**, с одной стороны, и Муниципальное образовательное бюджетное учреждение дополнительного образования "Центр детского творчества" пгт Кавалерово Кавалеровского муниципального округа Приморского края, именуемое в дальнейшем **«ПОТРЕБИТЕЛЬ»**, в лице И. о. Директора Кушнарева Татьяны Павловны, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем.

**Основные понятия, используемые в настоящем Дополнительном соглашении**

**Электронное взаимодействие** – обмен электронными документами, осуществляемый через Оператора электронного документооборота.

Оператор электронного документооборота (далее – Оператор) – российская организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота в электронной форме с использованием электронной цифровой подписи по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами.

Выставление и получение электронных документов может осуществляться через одного или нескольких Операторов. На момент заключения настоящего Дополнительного соглашения, Стороны соглашаются на осуществление электронного документооборота с привлечением в качестве оператора со стороны ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ООО «Компания «Тензор».

**Электронный документ** – указанные в Контракте документы, представленные в электронной форме, то есть в виде, пригодном для восприятия человеком с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах.

**Электронная подпись** – информация в электронной форме, которая присоединена к электронному документу (подписываемому электронному документу) или иным образом связана с таким электронным документом и которая используется для определения Стороны, подписывающей электронный документ.

**Усиленная квалифицированная электронная подпись** (далее - квалифицированная электронная подпись) – электронная подпись, которая соответствует следующим признакам:

- 1) получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа электронной подписи;
- 2) позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- 3) позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- 4) создается с использованием средств электронной подписи;
- 5) ключ проверки электронной подписи указан в квалифицированном сертификате;
- 6) для создания и проверки электронной подписи используются средства электронной подписи, имеющие подтверждение соответствия требованиям, установленным Федеральным законом от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи».

Все остальные понятия и определения, используемые в соглашении, соответствуют основным понятиям, используемым Федеральном законе от 06.04.2011 №63-ФЗ «Об электронной подписи» (далее-Закон).

**1. Предмет настоящего Дополнительного соглашения**

1.1. Стороны допускают использование электронных подписей при исполнении Контракта и совершении иных юридически значимых действий по Контракту и признают электронные документы, подписанные электронной подписью установленного настоящим Дополнительным соглашением вида, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью.

1.2. В целях исполнения Контракта и совершения иных юридически значимых действий по Контракту Стороны установили, что электронные документы Сторон признаются равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью, только в случае их подписания квалифицированной электронной подписью.

1.3. Если в соответствии с федеральными законами, принимаемыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами или обычаем делового оборота документ должен быть заверен

печатью, электронный документ, подписанный квалифицированной электронной подписью, признается равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью и заверенному печатью.

1.4. В электронный документооборот включаются следующие виды документов:

1.4.1. Документы, направляемые ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ по муниципальному контракту и (или) связанные с исполнением муниципального контракта, ПОТРЕБИТЕЛЮ:

- счета – фактуры, иные счета;
- акты приема-передачи электрической энергии (мощности), акты сверки расчетов;
- прочие платежно-расчетные документы;
- уведомления, претензии, иные документы, связанные с исполнением муниципального контракта.

1.4.2. Документы, направляемые ПОТРЕБИТЕЛЕМ по муниципальному контракту и (или) связанные с исполнением муниципального контракта, ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ:

- акты приема-передачи электрической энергии (мощности), акты сверки расчетов и иные документы, связанные с исполнением муниципального контракта.

1.5. Датой выставления электронного документа по телекоммуникационным каналам связи считается дата подтверждения Оператором выставления такого электронного документа.

## **2. Обязанности сторон**

2.1. В целях осуществления электронного документооборота в рамках настоящего соглашения Стороны обязаны самостоятельно получить сертификаты ключей проверки квалифицированной электронной подписи в аккредитованном удостоверяющем центре в порядке, предусмотренном Законом, а также самостоятельно обеспечить установку, настройку и эксплуатацию средств квалифицированной электронной подписи в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и требованиями удостоверяющего центра.

2.2. До начала осуществления обмена электронными документами каждая из сторон обязуется в установленном порядке обеспечить подключение к системе электронного документооборота Оператора, в том числе заключить соответствующие договоры, оформить и представить Оператору заявление об участии в электронном документообороте, а также получить у Оператора идентификатор участника обмена.

2.3. При использовании квалифицированной электронной подписи Стороны обязаны:

2.3.1. Использовать квалифицированную электронную подпись, получившую подтверждение соответствия требованиям, установленным Законом;

2.3.2. Обеспечить конфиденциальность ключей электронной подписи;

2.3.3. Незамедлительно информировать о невозможности обмена документами в электронной форме, подписанными квалифицированной электронной подписью, в случае технического сбоя внутренних систем, а также уведомить после их устранения.

2.4. Стороны обязуются в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней, если иные сроки не установлены для соответствующих документов нормативно-правовыми актами или муниципальным контрактом, осуществлять прием и подписание документов, полученных от другой стороны и Оператора.

## **3. Ответственность сторон**

3.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Дополнительному соглашению Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.2. Стороны несут ответственность за содержание документов, подписанных квалифицированной электронной подписью.

3.3. Стороны не несут ответственности за возможные временные задержки получения документов или недопоставку документов, возникающие по вине Оператора.

3.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за недопоставку документов в электронном виде через Оператора, если реквизиты ПОТРЕБИТЕЛЯ, заведенные у Оператора, не соответствуют реквизитам, предоставленным в муниципальном контракте.

## **4. Заключительные положения**

4.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Дополнительному соглашению имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

4.2. В период действия обстоятельств, обусловленных невозможностью обмена документами в электронной форме, подписанными квалифицированной электронной подписью, в том числе в случае технического сбоя внутренних систем одной из Сторон настоящего соглашения, до момента возобновления электронного документооборота Стороны производят обмен документами на бумажном носителе с подписанием их собственноручной подписью.

4.3. Во всем остальном, что не урегулировано настоящим Дополнительным соглашением Стороны

руководствуются условиями Контракта.

4.4. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу и становится обязательным для Сторон с момента подписания и признается действующим до определенного в Контракте момента окончания исполнения Сторонами всех обязательств.

4.5. Сторона вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Дополнительного соглашения, уведомив об этом другую Сторону в письменной форме не менее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты расторжения настоящего Дополнительного соглашения. В этом случае настоящее Дополнительное соглашение прекращает свое действие по истечении 30 (Тридцати) календарных дней с даты получения Стороной соответствующего уведомления, если иной более поздний срок не установлен в таком уведомлении.

4.6. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2 (Двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

4.7. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Контракта. В случае противоречия между условиями Контракта и условиями настоящего Дополнительного соглашения действуют условия настоящего Дополнительного соглашения.

#### **Адреса сторон и банковские реквизиты:**

**ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Юридический адрес: Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. ТИГРОВАЯ, 19.  
ИНН / КПП 2723088770 / 997650001

Почтовый адрес: 690091 г. Владивосток, ул. ТИГРОВАЯ, д. 19

Банковские реквизиты:

Получатель: Филиал Публичного акционерного общества "Дальневосточная энергетическая компания" - "Дальэнергосбыт"

ИНН / КПП 2723088770 / 254002001

р/с 40702810950040104665

Банк Дальневосточный банк ПАО Сбербанк г.Хабаровск, г. Хабаровск

к/с 30101810600000000608

БИК 040813608

Контактные телефоны :общий отдел тел/факс 8(42375)9-27-17

Адрес электронной почты sekr@kavaler.prim.dvec.ru

Интернет-сайт: www.dvec.ru

**ПОТРЕБИТЕЛЬ** Муниципальное образовательное бюджетное учреждение дополнительного образования "Центр детского творчества" пгт Кавалерово Кавалеровского муниципального округа Приморского края

Юридический адрес: 692410 пгт. Кавалерово, ул. Арсеньева, д. 83

Почтовый адрес: 692410 пгт. Кавалерово, ул. Арсеньева, д. 83

ИНН / КПП 2515008477 / 251501001

Банковские реквизиты: Расчетный счет 03234643055100002001 БИК 010507002

МКУ «Управление финансов» (МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово, л/сч. № 803НИ840000)

ОКЦ № 1 ДГУ БАНКА РОССИИ//УФК по Приморскому краю г. Владивосток

Кор./счет 40102810545370000012

Контактные телефоны 84237591739 Факс \_\_\_\_\_

#### **Подписи сторон:**

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

ПОТРЕБИТЕЛЬ

\_\_\_\_\_/ О. А. Новикова

\_\_\_\_\_/ Т. П. Кушнарера

М.П.

М.П.

# МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ № К2942/2026

**ИКЗ: 263251500847725150100100020013513247**

«19» 2026 г.

пгт Кавалерово

Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания" в лице Начальника Кавалеровского отделения филиала ПАО "ДЭК" - "Дальэнергосбыт" Новиковой Оксаны Александровны, действующего на основании доверенности № ДЭК-71-15/1621Д от 01.10.2025, именуемое в дальнейшем "ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК", с одной стороны и Муниципальное образовательное бюджетное учреждение дополнительного образования "Центр детского творчества" пгт Кавалерово Кавалеровского муниципального округа Приморского края, именуемое в дальнейшем "ПОТРЕБИТЕЛЬ", в лице исполняющего обязанности директора Кушнаревой Татьяны Павловны, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий Муниципальный контракт (далее – Контракт) в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" о нижеследующем.

## 1. Предмет контракта

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Объем взаимных обязательств по контракту определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении (Приложение № 1.1 к настоящему контракту), являющихся неотъемлемой частью настоящего контракта и в порядке, определенном в разделе 4 настоящего контракта. Перечень точек поставки и энергообъектов Потребителя с указанием максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки указан в Приложении № 1 к настоящему контракту.

1.3. Гарантирующий поставщик и Потребитель обязуются руководствоваться настоящим контрактом и действующим законодательством РФ.

В случае принятия нормативно-правовых актов, регулирующих вопросы в сфере электроэнергетики, в том числе, устанавливающих иной, по сравнению с настоящим контрактом, порядок организации отношений сторон и/или субъектов электроэнергетики, в том числе, по применению тарифов и определению стоимости электрической энергии (мощности), стороны применяют указанные нормативно-правовые акты в целях исполнения контракта, с даты их вступления в законную силу без внесения соответствующих изменений в настоящий контракт.

1.4. Местом исполнения обязательств по контракту является территория, на которой расположены точки поставки, определенные документами, подтверждающими технологическое присоединение в отношении объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему контракту.

## 2. Обязанности и права гарантирующего поставщика

### 2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять ( )  
01.01.2026 . 31.12.2026 . , , 28.08.2023  
690, 32144-2013).

2.1.2. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать в интересах Потребителя отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) до точек поставки, путем заключения контракта оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с системообразующей территориальной сетевой организацией (за исключением предусмотренных законодательством случаев оказания услуг иной сетевой организацией) (далее - СТСО), а также в интересах Потребителя урегулировать отношения с

иными лицами в целях оказания услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки энергии по контракту, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством РФ.

2.1.3. Производить расчеты по ценовой категории, выбранной, измененной Потребителем в установленном порядке.

2.1.4. Сообщать полученную информацию от Потребителя о выявленных фактах неисправности или утраты прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) в течение одних суток в СТСО.

2.1.5. В целях исполнения настоящего контракта осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

## **2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.2.1. Требовать своевременной оплаты за потребленную электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю в соответствии с условиями настоящего контракта.

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в том числе, обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными контрактом сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком.

2.2.3. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств полного и (или) частичного ограничения режима потребления, с составлением акта проверки введенного ограничения режима потребления, в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения контракта полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате потребленной электрической энергии (мощности), предусмотренные разделом 6 настоящего контракта, уведомив Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от контракта.

2.2.5. В целях исполнения настоящего контракта в соответствии с действующим законодательством РФ осуществлять иные действия.

## **3. Обязанности и права потребителя**

### **3.1. Потребитель обязан:**

3.1.1. Принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим контрактом, а также соблюдать предусмотренный настоящим контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.2. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета энергии (в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя) лиц, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и порядке, которые предусмотрены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), работ, связанных с их эксплуатацией, представителей Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (далее – Сетевая организация), Гарантирующего поставщика.

3.1.3. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и установленных в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя (в границах земельного участка, внутри помещения, в границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности Потребителя), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

Потребитель, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, используемое для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.1.4. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии, письменно известить об этом Гарантирующего поставщика, Сетевую организацию перед началом работ.

3.1.5. Обеспечивать снятие показаний приборов учета энергии, установленных в границах объектов

Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с условиями настоящего контракта.

3.1.6. Обеспечивать предоставление Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по контракту, а также на дату расторжения или изменения контракта, для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность), в случае, если Потребитель является лицом, ответственным за снятие показаний приборов учета.

3.1.7. Незамедлительно (в течение суток) в письменной форме сообщать Гарантирующему поставщику, Сетевой организации о любых неисправностях или утрате приборов учета энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

3.1.8. При намерении демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, используемое для обеспечения учета электрической энергии (мощности), в случаях, не связанных с их заменой, при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета, направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика и СТСО/Сетевой организации. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

3.1.9. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего Потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства Потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств.

3.1.10. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики. Место установки, тип, мощность автономного резервного источника питания указывается в Акте об осуществлении технологического присоединения.

3.1.11. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.12. Соблюдать заданные в установленном порядке СТСО/Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.13. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.14. Выполнять требования СТСО/Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.1.15. Представлять в СТСО/Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.16. Информировать СТСО/Сетевую организацию, Гарантирующего поставщика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.1.17. Информировать СТСО/Сетевую организацию об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников, которые могут

быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.18. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей СТСО/Сетевой организации (иного лица, уполномоченного осуществлять указанные действия в соответствии с действующим законодательством РФ) и Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, к приборам учета электрической энергии, в целях осуществления контроля соблюдения, предусмотренных настоящим контрактом и документами о технологическом присоединении, режима потребления электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок приборов учета (системы учета) на месте установки, полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, настоящим контрактом.

3.1.19. Обеспечивать соблюдение установленного в контракте в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон контракта в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации установленного Потребителем прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.1.20. Обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.21. Обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен контракт (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять СТСО/Сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СТСО/Сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику, при получении от СТСО/Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.22. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес СТСО/Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения контракта, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) объектов которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, либо он нуждается в изменении, а также если у Потребителя имеются энергопринимающие устройства отнесенные к первой категории надежности.

3.1.23. Передать Гарантирующему поставщику, не позднее 5 дней со дня согласования, копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони в отношении энергопринимающих устройств ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также в отношении энергопринимающих устройств отнесенных к первой категории надежности.

3.1.24. При наступлении обстоятельств из числа предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии самостоятельно ввести полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.1.25. Обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика, СТСО/Сетевой организации к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета в даты, на которые им должно быть осуществлено самостоятельное полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

3.1.26. Планировать почасовой объем потребления электрической энергии и ежедневно уведомлять Гарантирующего поставщика о плановых почасовых объемах потребления электрической энергии суммарно по всем объектам Потребителя, в отношении которых Потребителем для расчета за потребленную электрическую энергию выбрана 5 или 6 ценовая категория. Сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 2 часов этого дня по московскому времени одним из следующих способов:

- а) на технологический WEB-сайт Гарантирующего поставщика: <https://technet.dvec.ru/> в

соответствии с порядком, определенном в Приложении № 11 к настоящему контракту, с использованием электронной подписи уполномоченного лица Потребителя;

б) электронным файлом в формате электронных таблиц Microsoft Office Excel по форме, установленной в Приложении № 6 к настоящему контракту, на адрес электронной почты Гарантирующего поставщика [sekr@kavaler.prim.dvec.ru](mailto:sekr@kavaler.prim.dvec.ru) с электронного адреса Потребителя [mcddt\\_kavalerovo100@mail.ru](mailto:mcddt_kavalerovo100@mail.ru) с одновременным подтверждением в письменном виде за подписью уполномоченного лица в сканированном виде.

В случае непредставления планируемого объема потребления электрической энергии в одном или нескольких часах суток, а также непредставления планируемого почасового потребления электрической энергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электрической энергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.

3.1.27. Предоставить список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов (Приложение № 10 к настоящему контракту). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц, номер их телефона, факса для оперативной связи. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте. В случае непредставления Потребителем указанного списка или несвоевременного извещения Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

3.1.28. В течение 3-х дней с момента соответствующего изменения письменно сообщать Гарантирующему поставщику об изменениях юридического адреса, места нахождения, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности, перечне обслуживаемых объектов и других обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение контракта, с приложением соответствующих изменениям документов.

3.1.29. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

3.1.30. При одностороннем расторжении либо изменении настоящего контракта, направить Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения или изменения настоящего контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

3.1.31. При изменении характеристик технологического присоединения, включая изменение величины максимальной мощности, изменение схемы подключения энергопринимающих устройств, реконструкцию схемы электроснабжения, присоединение к энергопринимающим устройствам энергопринимающих устройств иных Потребителей, а также в отношении вновь вводимых энергопринимающих устройств, заблаговременно уведомлять Гарантирующего поставщика о соответствующем факте и представлять Гарантирующему поставщику необходимую документацию для внесения изменений, дополнений в настоящий контракт.

3.1.32. Обеспечить надлежащее техническое состояние и работоспособность технических средств, предназначенных для получения уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии на номер мобильного телефона и адрес электронной почты, указанные в настоящем контракте, для получения таких уведомлений.

3.1.33. В целях исполнения настоящего контракта осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

## **3.2. Потребитель имеет право:**

3.2.1. Выбирать в случаях, определенных законодательством РФ, ценовую категорию для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность).

3.2.2. Скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за один день до суток, на которые осуществляется планирование потребления до 2 часов этого дня по московскому времени.

3.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего контракта полностью, что влечет его расторжение, либо уменьшить объемы электрической энергии (мощности) приобретаемые у Гарантирующего поставщика, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения контракта или изменением контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком.

3.2.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика или к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном

рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения контрактов с указанными субъектами.

3.2.5. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросетей показателей качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими нормативными документами.

3.2.6. Требовать обеспечения надежности энергоснабжения в соответствии с условиями настоящего контракта и фактической схемой электроснабжения.

3.2.7. В целях предоставления и изменения планируемого объема потребления электрической энергии (мощности) использовать технологический WEB-сайт Гарантирующего поставщика: <https://technet.dvec.ru/>, при наличии подписанного Соглашения о порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Интернет-страницу ПАО «ДЭК», и использования электронной подписи (ЭП) (Приложение № 11 к настоящему контракту).

3.2.8. В целях исполнения настоящего контракта в соответствии с действующим законодательством РФ осуществлять иные действия.

#### **4. Порядок учета и определения объема покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период**

4.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки поставки по настоящему контракту за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложении № 3 к настоящему контракту приборов учета энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также приборов учета энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) (при наличии);

- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим контрактом случаях – на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.2. Электроустановки Потребителя должны быть оборудованы необходимыми приборами учета для расчетов за энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими требованиям нормативно-правовых актов.

В отношении Потребителя приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего контракта не оборудованы приборами учета), замену, допуск в эксплуатацию приборов учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет Сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на иное лицо):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя.

В отношении многоквартирных домов (энергоснабжаемых объектов Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства РФ об электроэнергетике исполняются Гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены такие многоквартирные дома.

4.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему контракту (измерительные трансформаторы при наличии), должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе к месту установки и классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством РФ об электроэнергетике на дату допуска, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

При установке приборов учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), требования к таким приборам учета, порядок и условия представления информации интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) их владельцами, в том числе снятия и передачи Потребителю показаний приборов учета, присоединенных к соответствующей интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), устанавливаются

Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Технические данные приборов учета (измерительных комплексов), их балансовая принадлежность, а также сведения о юридическом(их) лице(ах), ответственном(ых) в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике за эксплуатацию приборов учета, содержатся в Приложении № 3, к настоящему контракту.

4.4. Установку либо замену прибора учета Сетевая организация или Гарантирующий поставщик осуществляют в следующем порядке:

Сетевая организация направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Потребителя и Гарантирующего поставщика.

Гарантирующий поставщик направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес Потребителя и Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединен многоквартирный жилой дом.

Потребитель в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, Гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

4.5. При не направлении Потребителем Сетевой организации (Гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности. При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) определяются в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.6. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением Акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

4.7. Ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

Сетевая организация в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации;

Потребитель в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

4.8. Снятие показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим контрактом в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

В отношении расчетных приборов учета, установленных на энергоснабжаемых объектах Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, с 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца.

4.9. Потребитель передает информацию о показаниях расчетных приборов учета, в том числе контрольных приборов учета, используемых в качестве расчетных приборов учета Гарантирующему поставщику по установленной форме (Приложение № 9 к контракту), а также данные о почасовых объемах потребления по каждому прибору учета (при наличии интервального прибора учета) (Приложение № 9.1 к контракту) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а в отношении расчетных приборов учета, установленных на энергоснабжаемых объектах Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, до окончания 26-го дня расчетного месяца, с использованием телефонной связи, электронной почты, с обязательным подтверждением в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью (акта снятия показаний расчетных приборов учета), в течение последующих 3 рабочих дней, а также через официальный сайт

Гарантирующего поставщика в разделе «Личный кабинет».

В случае применения в расчетах ценовой категории, предусматривающей представление фактических данных о потреблении электрической энергии по часам (зонам) суток, показания приборов учета, сложившиеся на 00 час. 00 мин. московского времени текущих суток, с детализацией расхода электрической энергии за расчетный период (с 00 час. 00 мин. первого числа расчетного месяца по 24 час. 00 мин. последнего числа расчетного месяца) по часам (зонам) передаются Потребителем макетом 80020 в формате XML (Приложение № 9.2. к настоящему контракту) с электронного адреса Потребителя mcdt\_kavalerovo100@mail.ru на адрес электронной почты Гарантирующего поставщика sekr@kavaler.prim.dvec.ru с последующим предоставлением Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента окончания расчетного периода Акта снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода (Приложение № 9.1. к настоящему контракту) в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

Нарушение сроков, форм, способов переданных показаний приборов учета электрической энергии является непредставлением показаний расчетных приборов учета электрической энергии.

4.10. Снятие и представление Гарантирующему поставщику показаний расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации и (или присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) Сетевой организации, осуществляется Сетевой организацией.

4.11. Объем потребленной электрической энергии, отпущенной Потребителю по каждой точке поставки, определяется как разность последнего и предыдущего показаний прибора учета при прямом включении прибора учета. При эксплуатации приборов учета с трансформаторами тока, трансформаторами напряжения (полукошвенное, косвенное включение) объем потребленной электрической энергии определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета и расчетного коэффициента. Расчетный коэффициент - это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.12. В случае если к объектам электросетевого хозяйства Потребителя присоединены энергопринимающие устройства потребителей Гарантирующего поставщика (далее - транзитные потребители), объем потребленной электрической энергии (мощности), в том числе за каждый час расчетного периода, приобретаемый Потребителем у Гарантирующего поставщика, уменьшается на объем электрической энергии (мощности), в том числе за каждый час расчетного периода, определенный в точках поставки транзитных потребителей, по приборам учета, указанным в Приложении № 3.1. к настоящему контракту. При отсутствии приборов учета у транзитных потребителей, позволяющих определять почасовые объемы потребления электрической энергии, Гарантирующий поставщик определяет объем электрической энергии (мощности) за каждый час расчетного периода путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по часам расчетного периода, пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного в соответствующей точке поставки Потребителя, по приборам учета, указанным в Приложении № 3 к настоящему контракту или путем применения расчетных способов в порядке и в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.13. В случае если расчетный прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем потребленной электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. Перечень технических характеристик участка сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета указан в Актах об осуществлении технологического присоединения или Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (Приложение № 1.1 к настоящему контракту).

4.14. Определение объема и стоимости потребления электрической энергии (мощности) в случаях, когда подлежат применению расчетные способы, а именно: в случае непредставления показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в контракте; в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета; в случае неисправности, утраты или истечения срока интервала между поверками расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления); в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления), осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.15. В случае безучетного потребления электрической энергии определение объема и стоимости потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

## 5. Порядок определения стоимости поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности)

5.1. Стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) Потребителем определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии (мощности) и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), рассчитанной Гарантирующим поставщиком в соответствии с разделом V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 года № 442 и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1179.

Предельные уровни нерегулируемых цен и их составляющих для соответствующих ценовых категорий ежемесячно определяются Гарантирующим поставщиком и доводятся до сведения Потребителя путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет ([www.dvec.ru](http://www.dvec.ru)), а также иными способами, предусмотренными законодательством РФ.

5.2. Потребитель уведомляет Гарантирующего поставщика о выбранной ценовой категории в сроки, установленные разделом V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 года № 442.

5.3. При наличии у Потребителя объектов энергоснабжения различных тарификационных групп, расчеты производятся дифференцированно, по каждой группе электропотребления, в зависимости от уровня напряжения в местах присоединения к электрическим сетям Сетевой организации, а также в зависимости от диапазона максимальной мощности, определенных в Актах об осуществлении технологического присоединения и (или) Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.

5.4. При принятии Правительством РФ или уполномоченным Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов) иного порядка применения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), сторонами при определении обязательств по настоящему контракту применяется иной установленный порядок, без внесения соответствующих изменений в настоящий контракт.

5.5. Цена настоящего контракта составляет **94 584,00 рублей** (Девяносто четыре тысячи пятьсот восемьдесят четыре рубля 00 копеек) на весь период его исполнения. При недостаточности указанных средств для оплаты электрической энергии до окончания срока действия настоящего контракта он подлежит прекращению.

5.6. Изменение цены контракта допускается по соглашению сторон при увеличении или уменьшении количества потребляемой электрической энергии (мощности).

## 6. Расчеты за электрическую энергию (мощность)

6.1. Расчетным периодом по настоящему контракту является один календарный месяц (с 01 числа каждого месяца по последнее число текущего месяца).

6.2. Потребитель оплачивает приобретаемый объем потребления электрической энергии (мощности) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10 (десятого) числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25 (двадцать пятого) числа этого месяца.

6.3. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.4. При получении сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок электрической энергии (мощности) Гарантирующий поставщик выставляет счета-фактуры в порядке и сроки, предусмотренные законодательством РФ.

6.5. По окончании расчетного периода Гарантирующий поставщик:

- предъявляет Потребителю для подписания универсальный передаточный документ (далее - УПД) (форма УПД - Приложение № 8 к настоящему договору), на потребленную в расчетном периоде электрическую энергию (мощность) в двух экземплярах и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью. Потребитель возвращает указанный УПД не позднее 3 рабочих дней с момента получения, подписанный и оформленный надлежащим образом, Гарантирующему поставщику.

В случае проведения корректировок в отношении количества электрической энергии (мощности) и (или) стоимости поставленной электрической энергии (мощности) Гарантирующий поставщик оформляет универсальный корректировочный документ (далее – УКД) (форма УКД - Приложение № 8.1 к настоящему договору) в двух экземплярах и направляет Потребителю и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью. Потребитель возвращает Гарантирующему поставщику подписанный и оформленный надлежащим образом УКД не позднее 3 рабочих дней с момента получения.

6.6. В случае, если Потребитель в срок до 18 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, не представит мотивированные возражения к полученному УПД/УКД, то электрическая энергия в объеме и стоимости, указанных в УПД/УКД, считается поставленной Потребителю и подлежит оплате в полном объеме.

6.7. Обязательство по оплате считается исполненным в день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в квартал, проводится сверка расчетов с составлением двухсторонних Актов сверки расчетов.

## **7. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии**

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, и в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.2. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены Гарантирующим поставщиком одним из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя;

- посредством направления сообщения в электронной форме с использованием электронной подписи на адрес электронной почты Потребителя с адреса электронной почты Гарантирующего поставщика, указанного на сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет" ([www.dvec.ru](http://www.dvec.ru));

- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет";

- посредством включения текста уведомления в документах на оплату потребленной электрической энергии (мощности);

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Приморского края;

- письмом с уведомлением о вручении;

- вручение представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление;

- посредством направления телефонограммы на номер телефона;

- посредством факсимильной связи;

- посредством направления сканированной копии уведомления на адрес электронной почты Потребителя однократно. В данном случае уведомление считается доставленным, а Потребитель уведомленным в день направления такого документа.

Адрес электронной почты, телефон и (или) факс, на которые Гарантирующим поставщиком направляются уведомления о погашении задолженности и введении ограничения, указаны в п.12.2. настоящего контракта.

## **8. Заключительные положения**

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту, в случаях и порядке, определенных законодательством РФ и настоящим контрактом, в том числе за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.2. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты штрафа за каждый факт неисполнения обязательств.

Размер штрафа определяется в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения заказчиком, неисполнение или ненадлежащее исполнение поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств заказчиком, поставщиком (подрядчиком, исполнителем), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.08.2017 г. №1042 (далее – Правила определения размера штрафа) и устанавливается в размере 1000 руб. 00 коп (Одна тысяча рублей 00 копеек) рублей.

8.2.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по

оплате электрической энергии (мощности), Потребителю начисляется пеня за каждый день просрочки исполнения обязательств, начиная со дня, следующего после дня наступления установленного срока исполнения обязательств, в размере и в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

8.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, Потребитель направляет ему требование об уплате штрафа. Штраф начисляется за каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств и устанавливается в размере, определенном в порядке, установленном Правилами определения размера штрафа, что составляет 10% цены настоящего контракта.

8.4. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства).

8.5. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону контракта о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон, может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения настоящего контракта.

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.6. Споры между сторонами контракта по ненадлежащему качеству электрической энергии рассматриваются с обязательным привлечением СТСО/Сетевой организации, к чьим сетям присоединены энергопринимающие установки Потребителя.

8.7. СТСО/Сетевая организация несет ответственность в размере и случаях, установленных действующим законодательством РФ об электроэнергетике, при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, а также обязанностей по предоставлению показаний расчетного прибора учета Гарантирующему поставщику.

8.8. При обнаружении пропажи (хищения), повреждений, приведения в неработоспособное состояние приборов учета энергии и (или) иного оборудования, принадлежащих Гарантирующему поставщику (Сетевой организации) и установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, Потребитель обязан возместить причиненные этим убытки (путем выплаты денежной компенсации стоимости прибора учета и (или) оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и работ по его установке либо в иной форме).

8.9. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления (мощности).

8.10. Все споры и разногласия, возникающие в связи с заключением, изменением, расторжением и исполнением настоящего контракта, подлежат разрешению в суде (Арбитражном суде) Приморского края. Каждая из сторон имеет право обратиться в суд с заявлением об урегулировании разногласий, возникших при заключении, изменении настоящего контракта.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту Стороны соблюдают досудебный порядок урегулирования спора путем направления претензии. Претензия направляется посредством почтовой или факсимильной связи либо электронной почтой, по реквизитам и адресам, указанным в Контракте. Претензия может быть доставлена нарочно. По истечении пяти календарных дней со дня направления претензии Сторона, направившая ее, имеет право обратиться в суд за разрешением спора.

8.11. Стороны контракта в течение срока действия и 3 (Трех) лет после прекращения настоящего контракта сохраняют конфиденциальность сведений, полученных ими в связи с исполнением настоящего контракта, и обязуются не разглашать эти сведения третьим лицам, кроме органов, имеющих право требовать раскрытия информации в соответствии с законодательством РФ.

8.12. Потребитель не возражает против направления Гарантирующим поставщиком в его адрес рекламы о дополнительных платных сервисах, предоставляемых Гарантирующим поставщиком, посредством направления сообщений на адрес электронной почты, указанный в п. 12.2 контракта.

8.13. Стороны допускают использование электронных подписей при исполнении контракта и совершении иных юридически значимых действий по контракту и признают электронные документы, подписанные электронной подписью, равнозначными документам на бумажном носителе, подписанным собственноручной подписью, в случае подписания Сторонами соответствующего Соглашения.

#### 8.14. Контактная информация:

Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

АО "Кавалеровская электросеть"  
Телефоны для заочного обслуживания Потребителя: 84237591882  
Официальный сайт в сети "Интернет" <http://kavalер-elektro.ru>

Системообразующей территориальной сетевой организации (СТСО), определенной решением высшего должностного лица субъекта РФ, привлеченной Гарантирующим поставщиком для оказания услуг по передаче энергии Потребителю:

АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (ДРСК)  
Телефоны для заочного обслуживания Потребителя: 8-800-1000-397  
Официальный сайт в сети "Интернет" <http://drsk.ru/>

## **9. Срок действия контракта**

9.1. Настоящий контракт вступает в силу с 01.01.2026г. и действует по 31.01.2027г.

9.2. Исполнение обязательств по настоящему контракту начинается с 00 часов 00 минут 01.01.2026г.

В случае заключения настоящего контракта до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий контракт:

- с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения;

- со дня составления и размещения на официальном сайте Сетевой организации или ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", в личном кабинете Потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны Сетевой организации (при подключении энергопринимающих устройств второй или третьей категории надежности, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно), но не ранее совершения Потребителем действий, свидетельствующих о начале фактического потребления электрической энергии.

9.3. Предложение об изменении, расторжении настоящего контракта, а также о заключении нового контракта может быть заявлено стороной контракта не менее чем за тридцать дней до предлагаемой даты изменения, расторжения или заключения нового контракта, за исключением случаев, предусмотренных п.2.2.4, п.3.1.30 настоящего контракта.

9.4. Настоящий контракт может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;

- в соответствии с п. 2.2.4 настоящего контракта;

в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении контракта не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения контракта считается день, указанный в уведомлении.

9.5. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе Потребителя, по каждому энергоснабжаемому объекту Потребитель:

- уведомляет об этом Гарантирующего поставщика за 7 дней до прекращения потребления;

- отключает свои сети от сетей Сетевой организации на границе балансовой принадлежности;

- сдает приборы учета, принадлежащие Гарантирующему поставщику или Сетевой организации.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двусторонний акт.

9.6. При передаче объекта новому владельцу, контракт может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п. 9.5. настоящего контракта, в случае одновременного заключения контракта энергоснабжения объекта с новым владельцем.

## **10. Антикоррупционная оговорка**

10.1. Стороны обязуются обеспечить, чтобы при исполнении обязательств, возникающих по контракту или в связи с ним, их аффилированные лица, работники и / или представители не выплачивали, прямо или косвенно не предлагали и не разрешали выплату денежных средств или передачу ценностей, любым аффилированным лицам, работникам и / или представителям другой стороны, а также лицам, аффилированным по отношению к таким работникам и / или представителям, для оказания влияния на действия или решения соответствующих лиц с целью получить для себя какие-либо неправомерные преимущества или иные выгоды.

10.2. При исполнении своих обязательств по контракту, стороны, их аффилированные лица, работники и / или представители также обязуются не осуществлять действия, квалифицируемые Применимым для целей контракта правом как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также

любые иные действия, нарушающие требования Применимого права и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. В случае возникновения у любой стороны обоснованных предположений, что в процессе исполнения контракта произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела контракта, такая сторона обязуется письменно уведомить другую сторону о таких предположениях. В уведомлении сторона обязана сослаться на факты или предоставить соответствующие материалы, подтверждающие или дающие основание полагать, что произошло или может произойти нарушение положений настоящего раздела.

Каналы связи "Линия доверия" ПАО "РусГидро":

Телефон автоответчика: +7(495)785-09-37 и форма обратной связи на сайте <http://www.rushydro.ru>.

## **11. Приложения к контракту:**

11.1. Настоящий контракт состоит из основного текста контракта и приложений к нему:

1. Приложение № 1 - Перечень энергообъектов Потребителя.
2. Приложение № 1.1 - Перечень актов об осуществлении технологического присоединения и(или) актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей.
3. Приложение № 3 - Перечень измерительных комплексов, по которым производится расчет за потребленную электрическую энергию (мощность).
4. Приложение № 3.1 - Перечень точек поставки и измерительных комплексов транзитных потребителей.
5. Приложение № 4 - Акт о наличии резервного источника питания.
6. Приложение № 5 - Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.
7. Приложение № 6 - Форма Плановый почасовой объем потребления электрической энергии на сутки.
8. Приложение № 7 - Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности).
9. Приложение № 8 – Форма Универсального передаточного документа.
10. Приложение № 8.1 – Форма Универсального корректировочного документа.
11. Приложение № 9 - Форма Акта снятия показаний расчетного прибора учета за расчетный период.
12. Приложение № 9.1 - Форма Акта снятия почасовых показаний расчетного прибора учета за каждые сутки расчетного периода.
13. Приложение № 9.2 - Описание и формат XML макета 80020 предоставления результатов измерений (форма).
14. Приложение № 10 - Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, актов снятия показаний расчетных приборов учета, актов о неучтенном потреблении электрической энергии и иных актов и документов.
15. Приложение № 11 - Соглашение о порядке предоставления уведомлений потребителями розничного рынка на Технологический WEB-сайт ПАО "ДЭК", и использования электронной подписи (ЭП).

Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего контракта при условии прямого указания на это в тексте контракта или приложений, являющихся неотъемлемой частью контракта. Приложения, не указанные в тексте контракта как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного как неотъемлемая часть контракта, данное Приложение становится неотъемлемой частью контракта.

## **12. Местонахождение и реквизиты сторон**

**12.1. Гарантирующий поставщик:** Публичное акционерное общество "Дальневосточная энергетическая компания"

Юридический адрес: 690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тигровая, 19

Почтовый адрес: 692413 Приморский край п. Кавалерово, ул. Арсеньева, д. 96

ИНН 2723088770 КПП 997650001

Банковские реквизиты:

Получатель: Публичное акционерное общество «Дальневосточная энергетическая компания» Филиал «Дальэнергосбыт»

ИНН 2723088770 КПП 254002001

Р/с 40702810950040104665 БИК 040813608 в ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ БАНК ПАО "СБЕРБАНК" 680011, г. Хабаровск, ул. Брестская, д.4

К/с 30101810600000000608

Адрес электронной почты: [sekr@kavaler.prim.dvec.ru](mailto:sekr@kavaler.prim.dvec.ru)

Официальный сайт: [www.dvec.ru](http://www.dvec.ru)

Контактные телефоны: общий отдел, тел. 8(42375)9-27-17

**12.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ:** Муниципальное образовательное бюджетное учреждение дополнительного образования "Центр детского творчества" пгт Кавалерово Кавалеровского муниципального округа Приморского края

Место нахождения: 692410 пгт. Кавалерово, ул. Арсеньева, д. 83

Почтовый адрес: 692410 пгт. Кавалерово, ул. Арсеньева, д. 83

Банковские реквизиты: Расчетный счет 03234643055100002001 БИК 010507002

МКУ «Управление финансов» (МОБУ ДО ЦДТ пгт Кавалерово, л/сч. № 803НИ840000)

ОКЦ № 1 ДГУ БАНКА РОССИИ/УФК по Приморскому краю г. Владивосток

Кор./счет 40102810545370000012

ИНН 2515008477 КПП 251501001 Код ОКВЭД 85.41

Телефон: 8(42375)9-17-39

Для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:  
мобильный телефон: \_\_\_\_\_; адрес электронной почты: mcddt\_kavalerovo100@mail.ru

### Подписи сторон:

#### Гарантирующий поставщик

\_\_\_\_\_/О. А. Новикова

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

#### Потребитель

\_\_\_\_\_/Т. П. Кушнарёва

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

М.П.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 2eab17d1-30fb-4bf4-8dbd-55c5c0d08551

ОТПРАВЛЕНО **ПАО "ДЭК"**, Новикова Оксана Александровна **29.12.25** 01:34 (MSK) Сертификат 016F0741009AB3C4BB4A1B5CAC9146C37D

Эл.доверенность №5fa04f2b-d511-45be-a5fe-f2d2ffd95bdd

УТВЕРЖДЕНО **МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ** **19.01.26** 04:20 (MSK) Сертификат 61B3185730D1716538A93F3D1A87C1F8

**"ЦЕНТР ДЕТСКОГО ТВОРЧЕСТВА" ПГТ КАВАЛЕРОВО**

**КАВАЛЕРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

**ПРИМОРСКОГО КРАЯ**, Кушнарёва Татьяна Павловна,

ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ДИРЕКТОРА