

Объемы договорных величин поставки энергии (заявленной мощности) Потребителю, тыс. кВтч., (кВт)

№	Наименование точки поставки	уровень, U поставки (ВН, СН1 (ВН, СН1 СН2, НН) Заявленная Р. кВт	Максимальная Р, кВт	Январь	Февраль	Март	I квартал	Апрель	Май	Июнь	II квартал	Июль	Август	Сентябрь	III квартал	Октябрь	Новбрь	Декабрь	IV квартал	Итого, год	
																					первая ценовая категория
1	Котельная г.Белогорск, ул. Красного Октября, д.6 РУ-0.38кВ;Руб.3;ТП 10/0,38 №37, п/ст «Белогорск» 110/35/10 кВ., ВЛ-10 кВ, фидер №11	НН	-	191,0	29,437	26,614	29,447	85,498	7,841	0,07	0,059	0,074	0,339	0,072	0,485	7,878	16,904	28,5	29,451	65,829	159,793
2	Котельная г.Белогорск (р-н Техника)/ Котельная г.Белогорск №736, п/ст «Белогорск» 110/35/10 кВ., ВЛ-10 кВ, фидер №10	НН	-	36,0	17,465	15,783	17,465	50,713	4,652	0,06	0,059	0,061	0,232	0,06	0,353	4,676	16,904	28,5	17,465	39,045	94,882
3	Центральная котельная г.Белогорск, ул.Луначарского, д.54-Е / РУ-0,38кВ,Руб.1;ТП 10/0,38 №123, п/ст «Белогорск» 110/35/10 кВ., ВЛ-10 кВ, фидер №11	НН	-	329,0	59,625	53,904	57,636	171,165	15	0,541	0,437	0,449	1,559	0,444	2,452	15,09	55,006	28,5	58,855	128,951	318,546
Итого:				106,527	96,301	104,548	307,376	27,493	0,671	0,566	28,730	0,584	2,130	0,576	3,290	27,644	100,410	105,771	233,825	573,221	
вторая ценовая категория																					
1	Итого:																				
третья ценовая категория																					
Итого:																					
четвертая ценовая категория																					
Итого:																					
пятая ценовая категория																					
Итого:																					

Приложение № 3.1
к договору энергоснабжения
(Государственному контракту)
№ 804 от " " 2017 г.

Перечень точек поставки, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию и мощность

№ п/п	Наименование точки поставки (объекта энергоснабжения)	Адрес объекта энергоснабжения	Тарифный уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)	Тип, заводской №		Категория надежности электроснабжения	Максимальная мощность, кВт	Присоединенная мощность, кВА	Принадлежность и эксплуатационная ответственность (потребитель/ТП)		Дата государственной поверки расчетного прибора учета	Межповерочный интервал, дата	Место установки расчетных приборов учета (№ ТП, рубильник, фидер)	Трансформатор тока		Трансформатор напряжения		Расчетный коэффициент (К)	Потери (начисляются/ не начисляются)
				Тип	№				П	У				гос. пов (факт)/план	Кт.г интервал, дата	гос. пов (факт)/план	К. т. н. и интервал, дата очередной поверки		
1	Центральная котельная	г. Белогорск, ул. Луначарского, д. 54-Б	СН2	ЦЭ6804	705091002891405	III	329,0	-	потребитель	-	2009 /4	2025 /4	На объекте потребителя/ РУ-0,38кВ. Руб.1; ТП 10/0,38 №123, п/ст «Белогорск» 110/35/10 кв., ВЛ-10 кв. фидер №11	-	-	-	1	начисляются	
2	Котельная	г. Белогорск, ул. Красного Октября, д.6	СН2	СТК3-02Q2H4MT	6150	III	-	-	потребитель	-	2015 /2	2021 /2	2016/3-2020/3	400 /5	-	-	80	начисляются	
3	Котельная	г. Белогорск, ул. (р-н Техника)	СН2	МЕРКУРИЙ 230	13650103	III	161,0	-	потребитель	-	2012 /4	2022 /4	На фасаде ТП-37/ РУ-0,38кВ; Руб.3; ТП 10/0,38 №37, п/ст «Белогорск» 110/35/10 кв., ВЛ-10 кв. фидер №11	-	-	-	1	начисляются	
4	Котельная	г. Белогорск, ул. (р-н Техника)	СН2	ZMR110CRE FRS	13824901	III	36,0	-	потребитель	-	2012 /4	2018 /4	На фасаде ТП-736/ РУ-0,38кВ. Руб.1; ТП 10/0,38 №736, п/ст «Белогорск» 110/35/10 кв., ВЛ-10 кв. фидер №10	-	-	-	1	начисляются	

Гарантирующий поставщик: **ГРУП «Крымэнерго»**
 Начальник Белогорского РОБ **ГРУП «Крымэнерго»**
 (подпись, Ф.И.О.) _____
 Соседина О.В.
 (должность)

Потребитель:
Генеральный директор ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
 (должность)

 Хотулев Л.В.
 (подпись, Ф.И.О.) _____



М.П. _____ 2017 г. М.П. _____ 2017 г.

Приложение 6
к договору энергоснабжения

№ _____ от « ____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/736-419-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРГБПС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)

(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице
начальника Белогорского района электрических сетей Танаевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали
настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок
сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются
границы балансовой принадлежности находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, микрорайон Техника

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 36,0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

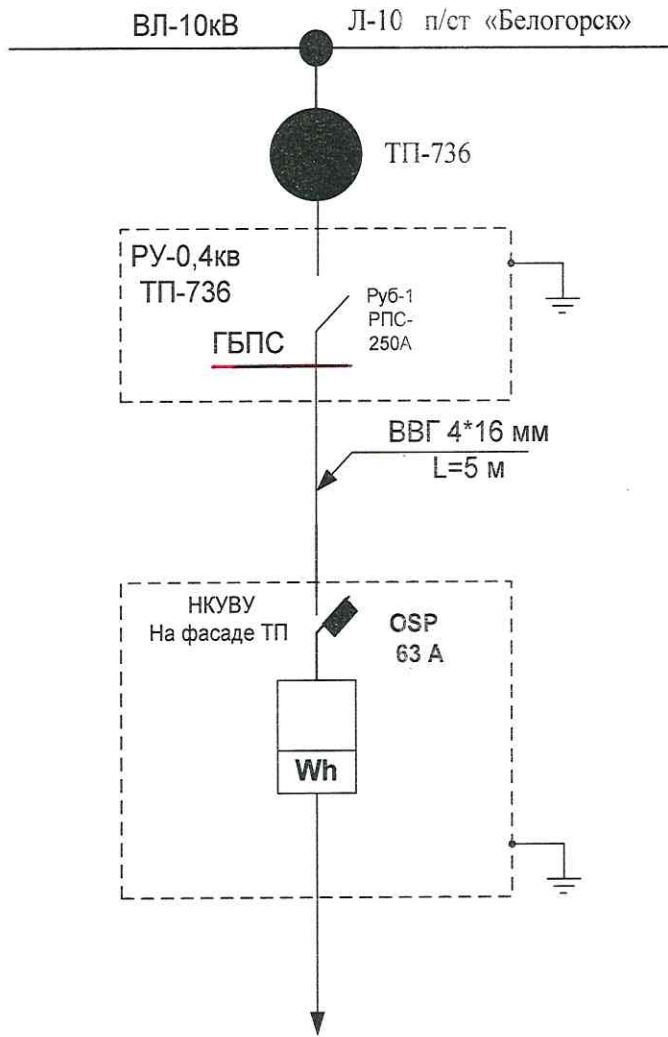
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 1</i>	<i>ТП 10/0,4 кВ № 736 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 10</i>	<i>Контактные соединения на руб. -1</i>	<i>10</i>	<i>36,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие
технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<i>ТП-736, РУ-0,4 кВ, Руб.-1 РПС-250А</i>	<i>КЛ-0,38 кВ - кабель ВВГ 4*16 ; L=5 м.</i>

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-1
в РУ-0,4 кВ, ТП-736
 (описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
 Начальник Белогорского РЭС
 ГУП РК «Крымэнерго»


 О.Ю. Танашевич
 (Должность, Ф.И.О., Подпись)
 М.П.

Сторона Заявителя:

 Государственное
 унитарное предприятие
 Республики Крым
 ОГРН 1149102047962
 ИНН 9102028499
 М.П. (Должность, Ф.И.О., Подпись)

Приложение 7

к договору энергоснабжения

№ _____ от « _____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/736-419-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭОС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)

(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танаевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, микрорайон Техника.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 36,0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

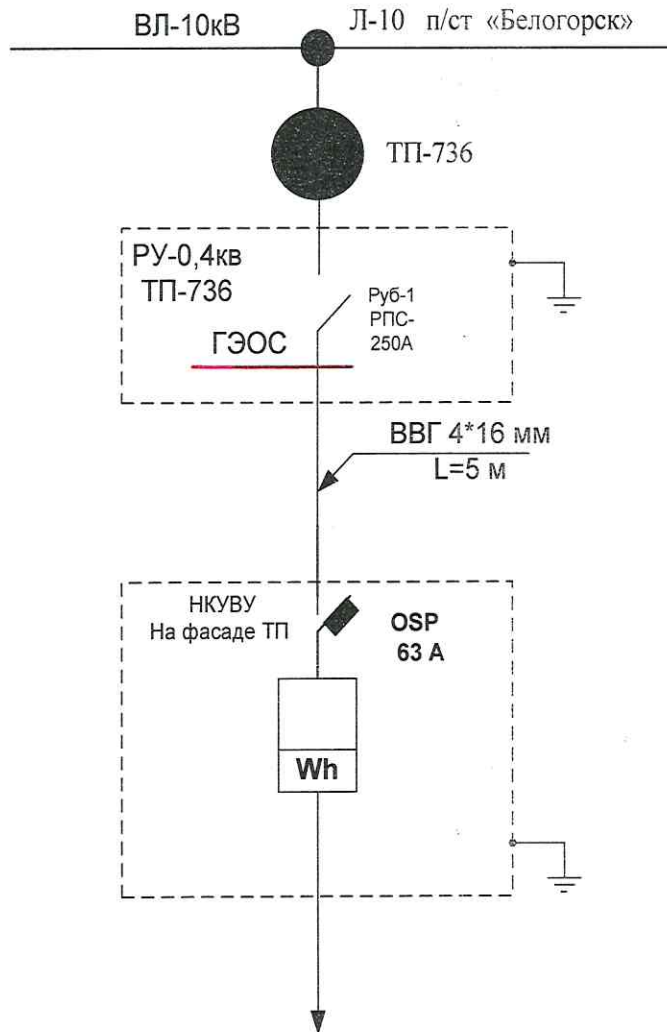
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ Руб. 1	ТП 10/0,4 кВ № 736 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 10	Контактные соединения на руб. -1	10	36,0	-	третья

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ТП-736, РУ-0,4 кВ, Руб.-1 РПС-250А	КЛ-0,38 кВ - кабель ВВГ 4*16 ; L=5 м.

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-1
в РУ-0,4 кВ, ТП-736
 (описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон

Сетевая организация:
 Начальник Белогорского РЭС
 ГУП РК «Крымэнерго»


 О.Ю. Танашевич
 (Должность, Ф.И.О., Подпись)
 М.П.



От Заявителя:

М.П.

(Должность, Ф.И.О., Подпись)

Приложение 6
к договору энергоснабжения

№ _____ от « _____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРГБПС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)

(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Красного Октября, 6

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 161,0 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

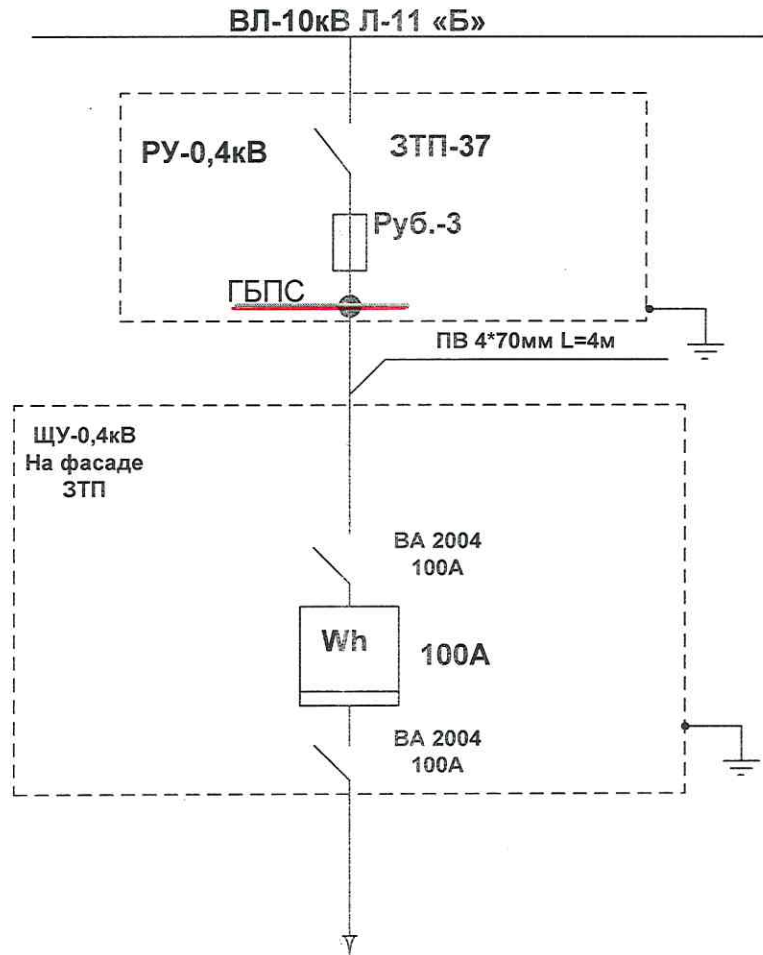
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 3</i>	<i>ТП-10/0,4 кВ № 37 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. -3</i>	<i>10</i>	<i>161,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<i>РУ-0,4 кВ, ТП-37, Руб.-3</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель ПВ 4*70; L=4 м.</i>


Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-3 в РУ-0,4кВ, ТП-37
(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»


О.Ю. Танашевич
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

От Заявителя:

Государственное
унитарное предприятие
Республики Крым
ОГРН 1149102047362
ИНН 9102028499
№2
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

Приложение 7
к договору энергоснабжения

№ _____ от « _____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭОС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танаевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Красного Октября, 6.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 161,1 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Перечень точек присоединения:

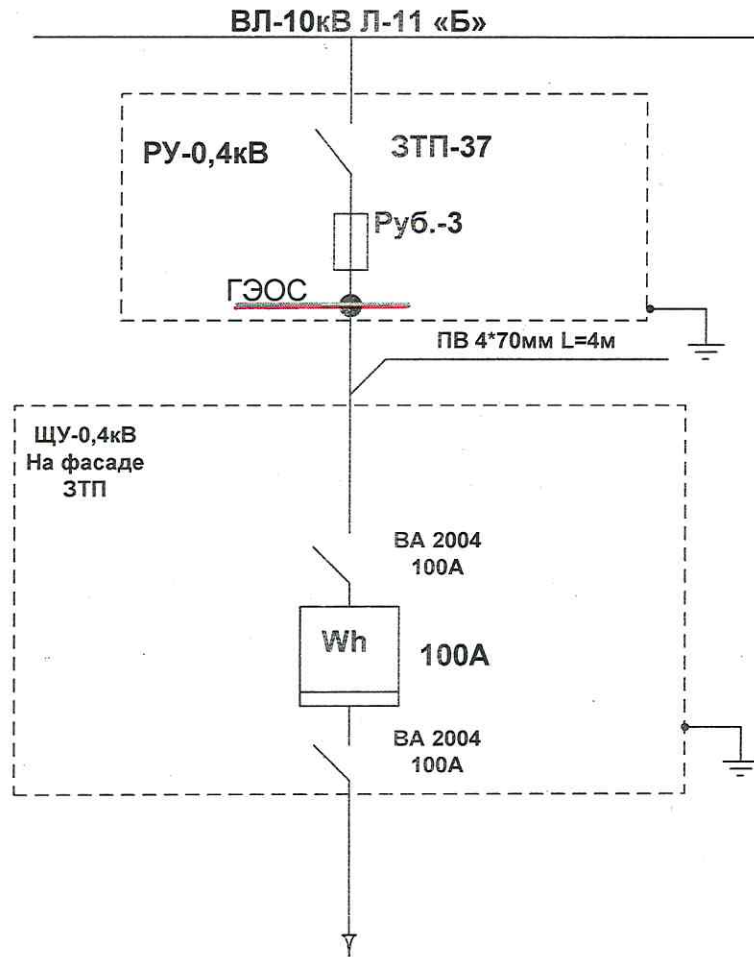
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 3</i>	<i>ТП-10/0,4 кВ № 37 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. -3</i>	<i>10</i>	<i>161,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
<i>РУ-0,4 кВ, ТП-37, Руб.-3</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель ПВ 4*70; L=4 м.</i>

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-3 в РУ-0,4 кВ, ТП-37
 (описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в
 приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
 Начальник Белогорского РЭС
 ГУП РК «Крымэнерго»


 О.Ю. Танашевич
 (Должность, Ф.И.О., Подпись)
 М.П.

От Заявителя:


 М.П. (Должность, Ф.И.О., Подпись)

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРГБПС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали
настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок
сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются
границы балансовой принадлежности находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Луначарского, 54-Е.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 329,0 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

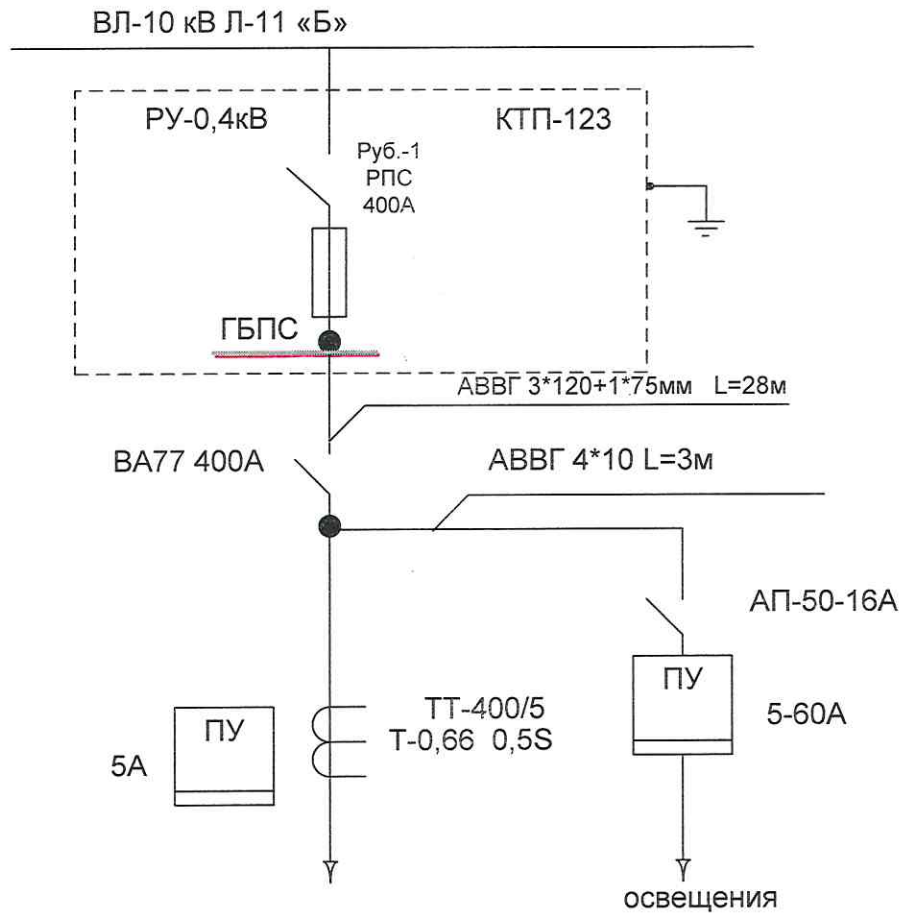
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 1</i>	<i>ТП 10/0,4 кВ № 123 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. РПС-400 Р-1</i>	<i>10</i>	<i>329,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие
технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<i>ТП-123, РУ-0,4 кВ, Руб-1 РПС-400А</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель АВВГ 3*120+1*70 ; L=28 м.</i>

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб-1
в РУ-0,4 кВ ТП-123
 (описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в
 приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»



О.Ю. Танашевич
 (Должность, Ф.И.О., Подпись)

М.П.



(Должность, Ф.И.О., Подпись)

М.П.

№ _____ от «____» _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭОС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Луначарского, 54-Е

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 329,0 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 1</i>	<i>ТП 10/0,4 кВ № 123 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. РПС-400 Р-1</i>	<i>10</i>	<i>329,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

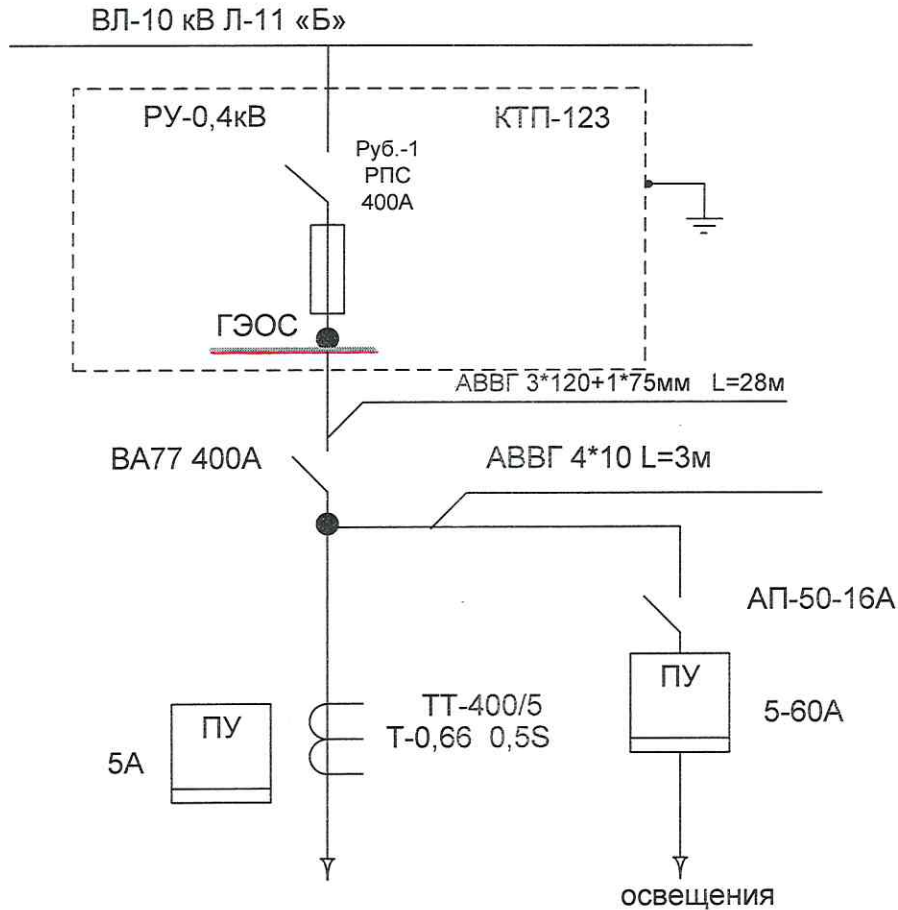
У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
<i>ТП-123, РУ-0,4 кВ, Руб-1 РПС-400А</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель АВВГ 3*120+1*70 ; L=28 м.</i>

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб-1
в РУ-0,4 кВ ТП-123

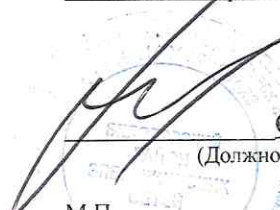
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»


О.Ю. Танашевич
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

От Заявителя:


Государственное
унитарное предприятие
Республики Крым
ОГРН 1149102047962
ИНН 9102028499

(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

Приложение 6
к договору энергоснабжения

№ _____ от «____» _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРГБПС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Красного Октября, 6.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.
Характеристики присоединения: максимальная мощность 161,0 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.
Перечень точек присоединения:

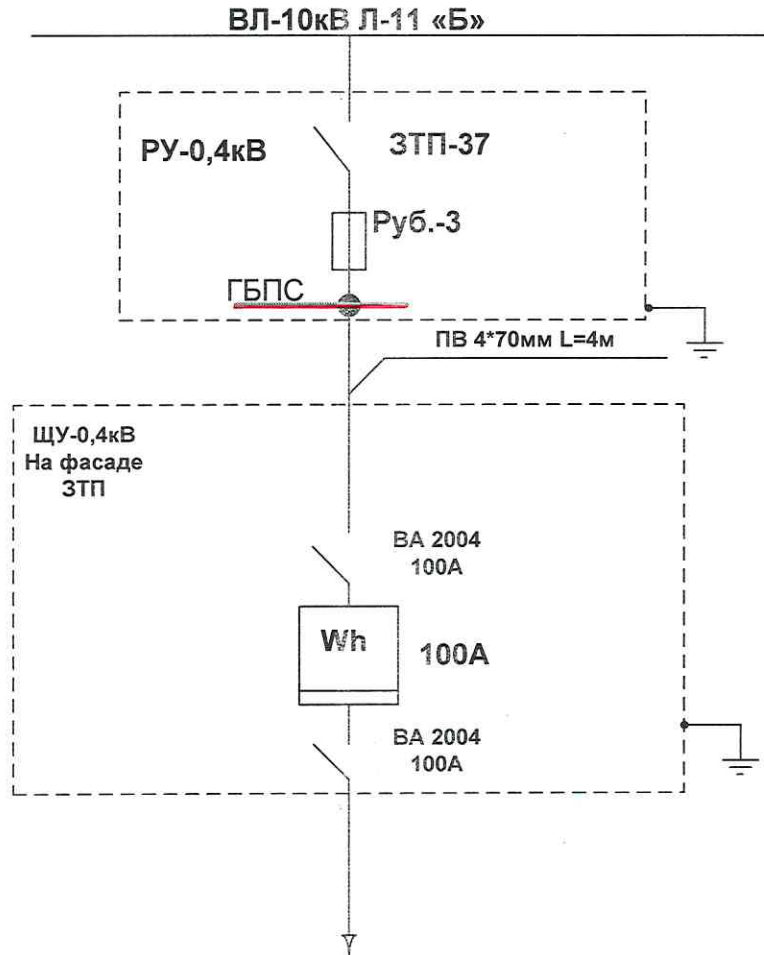
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 3</i>	<i>ТП-10/0,4 кВ № 37 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. -3</i>	<i>10</i>	<i>161,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<i>РУ-0,4 кВ, ТП-37, Руб.-3</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель ПВ 4*70; L=4 м.</i>

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-3 в РУ-0,4кВ, ТП-37
 (описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
 Начальник Белогорского РЭС
 ГУП РК «Крымэнерго»


 О.Ю. Танашевич
 (Должность, Ф.И.О., Подпись)
 М.П. 

От Заявителя:



 М.П. (Должность, Ф.И.О., Подпись)

Приложение 7
к договору энергоснабжения

№ _____ от «___» _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭОС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице
начальника Белогорского района электрических сетей Танаевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон находятся по адресу:
Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Красного Октября, 6.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 161,1 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Перечень точек присоединения:

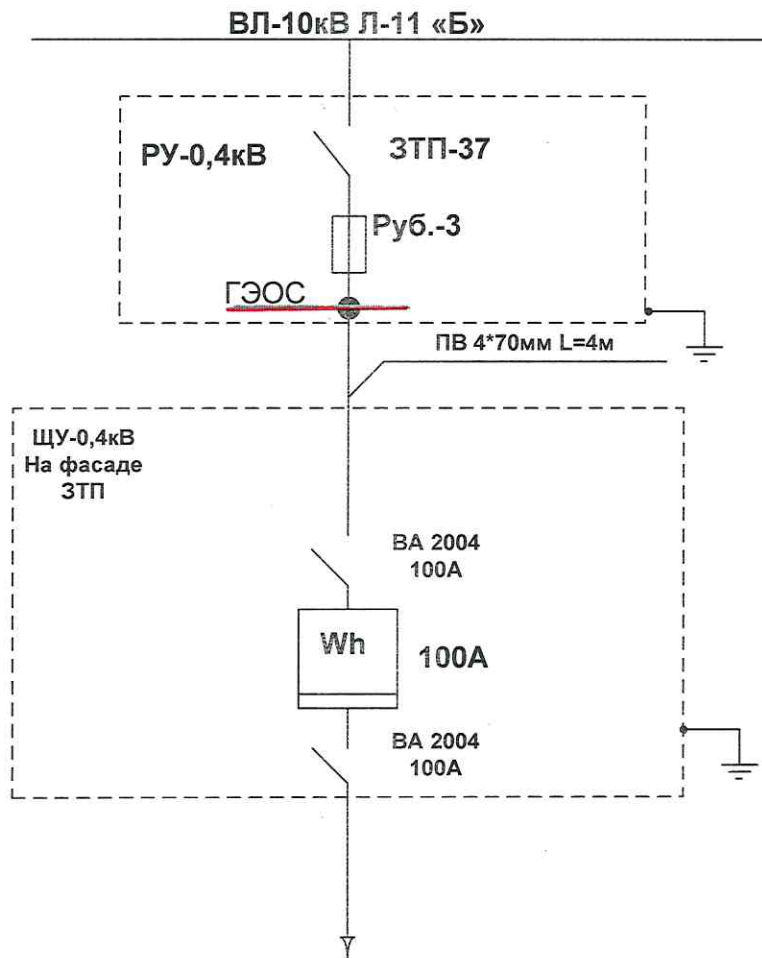
Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 3</i>	<i>ТП-10/0,4 кВ № 37 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. -3</i>	<i>10</i>	<i>161,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
<i>РУ-0,4 кВ, ТП-37, Руб.-3</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель ПВ 4*70; L=4 м.</i>

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-3 в РУ-0,4 кВ, ТП-37
(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»


О.Ю. Танашевич
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

От Заявителя:

Государственное
энергетическое предприятие
Республики Крым
ОГРН 1149102047962
ИНН 9102028489
№2
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

Приложение 6
к договору энергоснабжения

№ _____ от « ____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/736-419-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРГБПС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)

(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»

(полное наименование заявителя - юридического лица. Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы балансовой принадлежности находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, микрорайон Техника

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 36,0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 1</i>	<i>ТП 10/0,4 кВ № 736 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 10</i>	<i>Контактные соединения на руб. -1</i>	<i>10</i>	<i>36,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

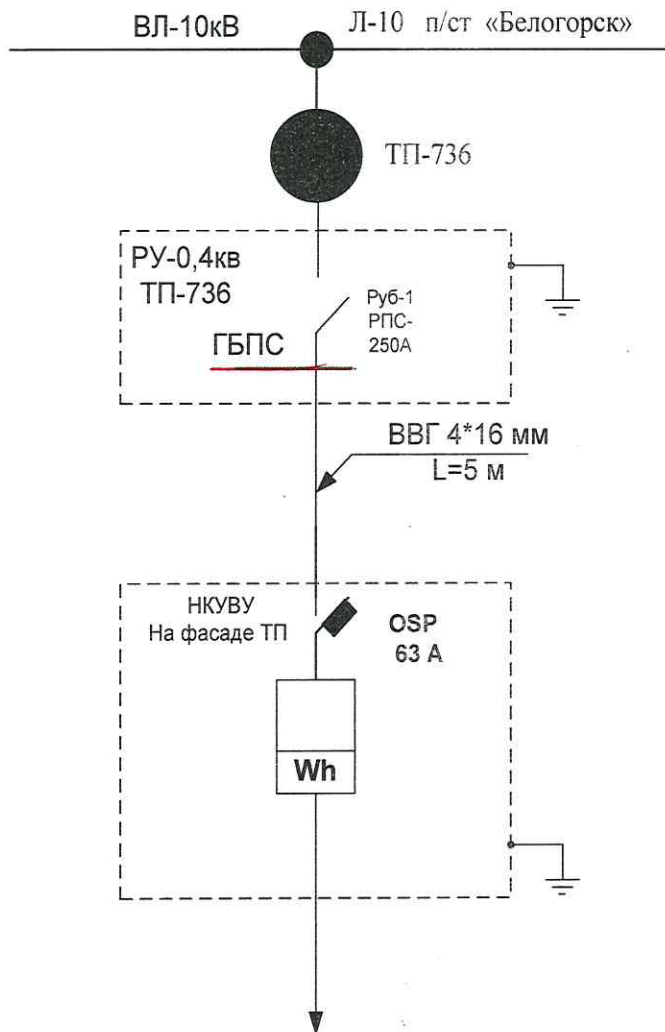
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<i>ТП-736, РУ-0,4 кВ, Руб.-1 РПС-250А</i>	<i>КЛ-0,38 кВ - кабель ВВГ 4*16 ; L=5 м.</i>

Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-1
в РУ-0,4 кВ. ТП-736


(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»


О.Ю. Танашевич
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

От Заявителя:


Государственное
нитарное предприятие
Республики Крым
ОГРН 1149102047962
ИНН 6102000000
№2
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

Приложение 7
к договору энергоснабжения

№ _____ от « _____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/736-419-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭОС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)

(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице
начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, микрорайон Техника.

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 36,0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 1</i>	<i>ТП 10/0,4 кВ № 736 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 10</i>	<i>Контактные соединения на руб. -1</i>	<i>10</i>	<i>36,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

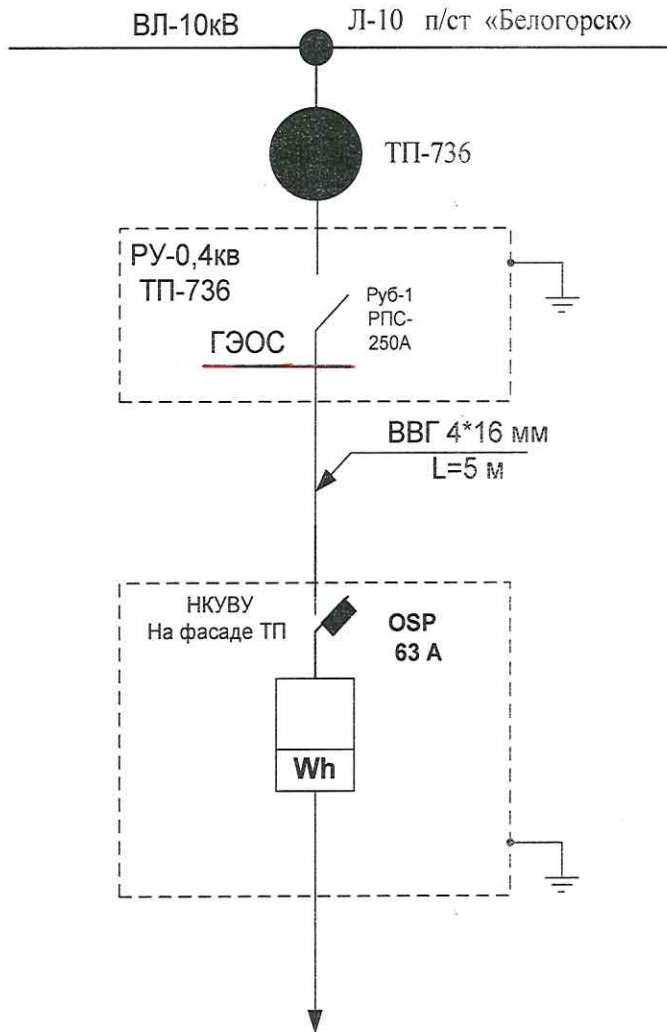
У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
<i>ТП-736, РУ-0,4 кВ, Руб.-1 РПС-250А</i>	<i>КЛ-0,38 кВ - кабель ВВГ 4*16 ; L=5 м.</i>

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб.-1
в РУ-0,4 кВ. ТП-736

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»



От Заявителя:



М.П.

Приложение 6
к договору энергоснабжения

№ _____ от «___» _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения границ балансовой принадлежности сторон (АРГБПС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице начальника Белогорского района электрических сетей Танашевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали
настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок
сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются
границы балансовой принадлежности находятся по адресу:

Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Луначарского, 54-Е

Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.

Характеристики присоединения: максимальная мощность 329,0 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической
сети трансформаторов _____ кВА.

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
РУ-0,4 кВ Руб. 1	ТП 10/0,4 кВ № 123 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11	контактные соединения на руб. РПС-400 Р-1	10	329,0	-	третья

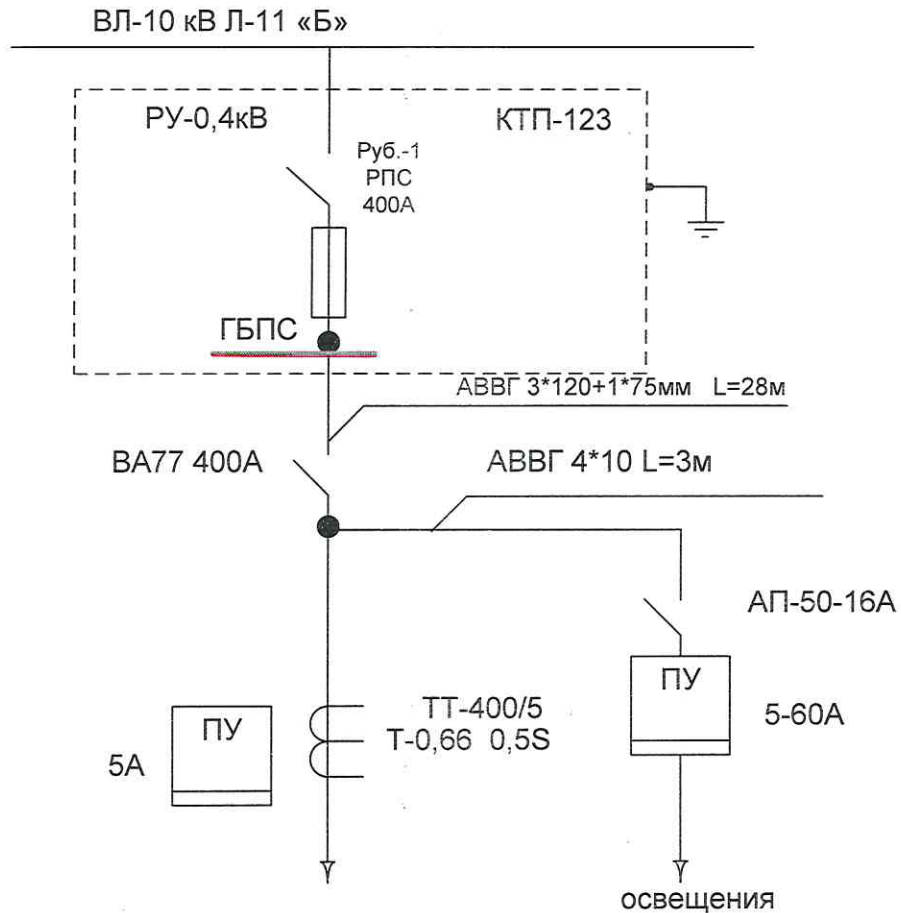
У сторон на границе балансовой принадлежности находятся следующие
технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-123, РУ-0,4 кВ, Руб-1 РПС-400А	КЛ-0,38 кВ- кабель АВВГ 3*120+1*70 ; L=28 м.

**Границы балансовой принадлежности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб-1
в РУ-0,4 кВ ТП-123**

(описание границ балансовой принадлежности)

Схематично границы балансовой принадлежности сторон указаны в
приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»



О.Ю. Танашевич
(Должность, Ф.И.О., Подпись)

М.П.

От Заявителя:



(Должность, Ф.И.О., Подпись)

М.П.

Приложение 7
к договору энергоснабжения

№ _____ от « ____ » _____ 201__ г.

АКТ № 47/78-397-17 от 17 февраля 2017 г.
разграничения эксплуатационной ответственности сторон (АРЭОС)

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымэнерго»
(полное наименование сетевой организации)
(ГУП РК «Крымэнерго»), именуемое в дальнейшем Сетевой организацией, в лице
начальника Белогорского района электрических сетей Танаевича Олега Юрьевича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании доверенности № 012-Д от 09.01.2017 г.,
(устава, доверенности, иных документов)
с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Республики Крым
«Крымтеплокоммунэнерго»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании _____
(устава, доверенности, иных документов)
с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.
Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности сторон находятся по адресу:
Республика Крым, Белогорский район, г. Белогорск, ул. Луначарского, 54-Е.
Акт о технологическом присоединении от _____ № _____.
Характеристики присоединения: максимальная мощность 329,0 кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.
Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения
<i>РУ-0,4 кВ Руб. 1</i>	<i>ТП 10/0,4 кВ № 123 ПС-110/35/10 кВ «Белогорская» ВЛ-10 кВ фидер № 11</i>	<i>контактные соединения на руб. РПС-400 Р-1</i>	<i>10</i>	<i>329,0</i>	<i>-</i>	<i>третья</i>

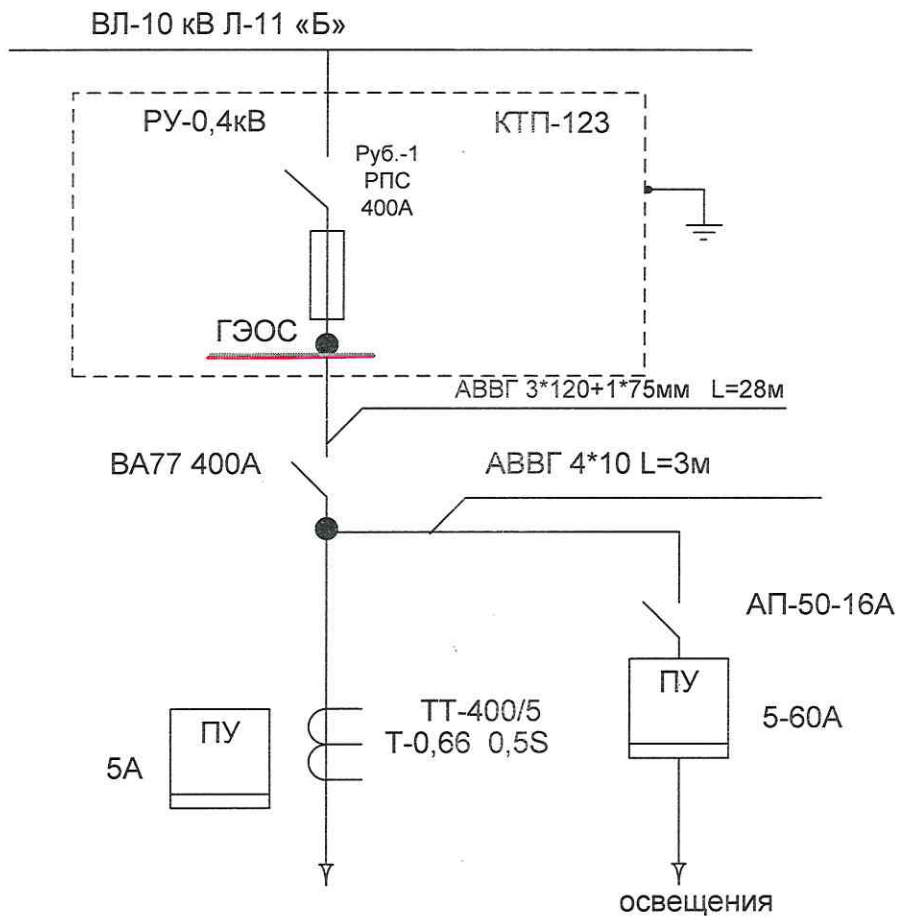
У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
<i>ТП-123, РУ-0,4 кВ, Руб-1 РПС-400А</i>	<i>КЛ-0,38 кВ- кабель АВВГ 3*120+1*70 ; L=28 м.</i>

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:
на контактах присоединения кабельных наконечников к нижним контактам Руб-1
в РУ-0,4 кВ ТП-123

(описание границ эксплуатационной ответственности)

Схематично границы эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Подписи сторон:

Сетевая организация:
Начальник Белогорского РЭС
ГУП РК «Крымэнерго»


О.Ю. Танашевич
(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

От Заявителя:

(Должность, Ф.И.О., Подпись)
М.П.

ПОРЯДОК РАСЧЕТА ПОТЕРЬ электроэнергии в сетях Потребителя

Расчет осуществляется на основе Приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326 « Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

1. Исходные данные для расчета потерь в трансформаторах

Диспетчерское наименование ТП	Паспортные данные трансформатора*				Количество часов использования токоприемников в сутки, час		Количество рабочих дней в неделю
	Номинальная мощность, S _н , кВА	Номинальное напряжение, U _н , кВ	Потери, кВт		В рабочие дни	В нерабочие дни	
			$\Delta P_{ХХ}$	$\Delta P_{КЗ}$			
1	2	3	4	5	6	7	8
КТП-123	Потери в трансформаторе не начислять						
ЗТП-37	Потери в трансформаторе не начислять						
КТП-736	Потери в трансформаторе не начислять						

2. Исходные данные для расчета потерь в линиях электропередач

№ участка	Номер расчетного прибора учета	Паспортные данные линии электропередач *				Количество часов использования токоприемников в сутки, час		Количество рабочих дней в неделю
		U _н , кВ	Марка провода, сечение (мм ²)	Удельное сопротивление, R ₀ , Ом/км	Длина, км	В рабочие дни	В нерабочие дни	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	6150	0,4	АВВГ 4*120	0,261	0,028	24	24	7
1	705091002891405	0,4	АВВГ 4*10	3,120	0,003	24	24	7
2		0,4	АВВГ 4*120	0,261	0,028			
1	13650103	0,4	ПВ 4*70	0,265	0,004	24	24	7
1	13824901	0,4	ВВГ 4*16	1,16	0,004	24	24	7

*При отсутствии паспортных данных стороны применяют справочные характеристики силовых трансформаторов и линий электропередач.

3. Порядок расчета потерь в силовых трансформаторах

3.1.1 Расчет потерь активной энергии в двухобмоточном трансформаторе в кВт*ч производится по формулам:

$$\Delta W_T^{(P)} = K_3^2 \cdot \Delta P_{К.З.} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P + \Delta P_{Х.Х.} \cdot T_\Pi, \quad (3.1)$$

где k_ϕ^2 – квадрат коэффициента формы графика рассчитывается потребителем по формулам в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326, при отсутствии предоставленного потребителем и согласованного ГП расчета k_ϕ^2 принимается равным 1,33.

K_3^2 – коэффициент загрузки трансформатора, который определяется формулой :

$$K_3^2 = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P^2 \cdot S_H^2}, \text{ о.е.} \quad (3.2)$$

$\Delta P_{Х.Х.}$ - потери холостого хода трансформатора, кВт;

$\Delta P_{К.З.}$ - потери короткого замыкания трансформатора, кВт

W_A - значение активной составляющей потребляемой электроэнергии за расчетный период, кВтч;

- W_P - значение реактивной составляющей потребляемой электроэнергии за расчетный период, кВарч;
 T_P - количество часов работы трансформатора под нагрузкой в течении расчетного периода, час;
 T_{II} - календарное число часов в расчетном периоде, час;
 S_H - номинальная мощность силового трансформатора, кВА.

4. Порядок расчета потерь электроэнергии в воздушных и кабельных линиях электропередач
Потери активной электроэнергии в ВЛ и КЛ рассчитывают по формуле:

$$\Delta W_{II}^{(P)} = \frac{(W_A)^2 + (W_P)^2}{T_P \cdot U_H^2} \cdot R_{ЭК} \cdot k_{\phi}^2 \cdot 10^{-3}, \quad (4.1)$$

где $R_{ЭК} = \sum_{m=1}^n R_{II m} l_m$ - эквивалентное активное сопротивление фаз ЛЭП, Ом;

- $R_{II m}$ - удельное сопротивление фазы m -ого участка ЛЭП с одинаковым сечением провода (кабеля), Ом/км;
 l_m - длина m -ого участка ЛЭП с одинаковым сечением провода(кабеля) одинаковым сечением провода (кабеля), км;
 n - количество участков ЛЭП с одинаковым сечением провода(кабеля);
 W_A - значение активной составляющей потребляемой электроэнергии за рассчитываемый период, кВтч;
 W_P - значение реактивной составляющей потребляемой электроэнергии за рассчитываемый период, кВарч;
 k_{ϕ}^2 - квадрат коэффициента формы графика, рассчитывается потребителем по формулам в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326, при отсутствии предоставленного потребителем и согласованного ГП расчета k_{ϕ}^2 принимается равным 1,33.

T_P - количество часов работы линии под нагрузкой в течении расчетного периода, час.

При отсутствии приборов учета реактивной энергии объем потребления реактивной электроэнергии определяется как:

- для точки присоединения напряжением 110 кВ 0,5 от потребляемой активной энергии ($tg\phi = 0,5$);
- для точки присоединения напряжением 35, 6-20 кВ 0,4 от потребляемой активной энергии ($tg\phi = 0,4$);
- для точки присоединения напряжением 0,4 кВ 0,35 от потребляемой активной энергии ($tg\phi = 0,35$).

В случае временного изменения технических характеристик элементов электрической сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки СКУЭ либо схемы электроснабжения, расчет осуществляется по согласованию сторон в соответствии со схемой питания потребителя и техническими характеристиками ее элементов, действующей в расчетном периоде. При этом исходные данные для расчета потерь должны быть согласованы Сторонами на основании технической документации, подписанной в установленном порядке обеими Сторонами.

Начальник Белогорского РОЭ

ГУП РК «Крымэнерго»

(должность)

Соседина О.В.

(подпись, Ф.И.О.)

2017 г.

М.П.



Генеральный директор ГУП РК

«Крымтеплокоммунэнерго»

(должность)

Хотулев Л.В.

(подпись, Ф.И.О.)

2017 г.

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ: ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Юридическое лицо: ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

ОБЪЕКТ: Согласно Приложения №3.1

Адрес: Согласно Приложения №3.1

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

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Доверенность	телефон	факс	E-Mail
1.	Хотулев Леонид Викторович	Генеральный директор	Устав	(3652) 53-41-87	(3652) 51-61-49	-
2.	Никищенко Александр Иванович	Ответственный за электрохозяйство- Начальник энергослужбы	Приказ № 75 от 25.03.2016 г.	(3652) 53-41-87	(3652) 51-61-49	-

Примечание:

1. В списке также необходимо указать персонал, имеющий право подписания договорных почасовых объемов потребления, сведений о фактическом расходе электроэнергии, 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:

Начальник Белогорского ВОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

(подпись, Ф.И.О.)
Сбседина О.В.

«_____» _____ 2017 г.

М.П.



Потребитель:

Генеральный директор ГУП РК
«Крымтеплокоммунэнерго»

(подпись, Ф.И.О.)

Хотулев Л.В.

«_____» _____ 2017 г.

М.П.



Порядок начисления пени

1. Несвоевременное внесение платы за потребленную электроэнергию влечет за собой начисление пени, и осуществляться по одному из следующих вариантов:

1.1. Для юридических лиц, индивидуальных предпринимателей и прочих субъектов/граждан хозяйственной деятельности:

В размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

1.2. Для товариществ собственников жилья, жилищных, жилищно-строительных и иных специализированных потребительских кооперативов, созданных в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, приобретающие электрическую энергию для целей предоставления коммунальных услуг:

В размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с тридцать первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена;

Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени потребитель уплачивает в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

1.3. Для управляющих организации, приобретающих электрическую энергию для целей предоставления коммунальных услуг, теплоснабжающие организации, организации, осуществляющие горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение:

В размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена;

В размере одной сто семидесятой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная с шестидесят первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена;

В размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты.

2. Стороны договорились о том, что в рамках настоящего Договора начисление пени осуществляется в порядке, предусмотренном подпунктом 1.3 настоящего Приложения.

Гарантирующий поставщик:

Начальник Белогорского РОЭ
ГУП РК «Крымэнерго»

(подпись)

Соседина О.В.

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

«__» _____ 2017 г.

Потребитель:

Генеральный директор ГУП РК

«Крымтеплокоммунэнерго»

Республики Крым

(должность)

ОГРН 1149102047362

ИИН 9102020499

Хотулев Л.В.

(подпись, Ф.И.О.)

М.П.

«__» _____ 2017 г.

