

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 47/400-362-19

от 19.04.2019 г.

Настоящий акт составлен Государственным унитарным предприятием Республики Крым "Крымэнерго", именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника управления подготовки и сопровождения договоров технологического присоединения ГУП РК "Крымэнерго" Керенцева Павла Николаевича, действующего на основании Доверенности № 688-Д от 17.12.2018 г.

с одной стороны, и Индивидуальный предприниматель
(полное наименование заявителя-юридического лица, ФИО заявителя - физического лица)
именуемый в дальнейшем заявителем, в лице Янаки Николай Леонтьевич
(ФИО лица - представителя заявителя)
действующего на основании ОГРНИП 317910200006612
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от 24.09.2018 г. № 443/007-1538-18 в полном объеме на сумму 72711,72 руб. (Семьдесят две тысячи семьсот одиннадцать рублей 72 копейки), в том числе НДС 20 % 12118,62 руб. (Двенадцать тысяч сто восемнадцать рублей 62 копейки).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 18.09.2018 г. № 443/007-1538-18

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:
с.Цветочное, ул.Трубенко, д.29 б кал.№90:02:180105:109

Акт о выполнении технических условий от 19.04.2019 г. № 47/400-362-19
Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения: от _____ № _____²

Характеристики присоединения:
максимальная мощность (всего): 316,00 кВт, в том числе:
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 255,00 кВт;
ранее присоединенная максимальная мощность 61,0 кВт.³
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА
Категория надежности электроснабжения: III - 316,0 кВт.

*Траншею балансовой принадлежности
сетевой, оформившей техническое
присоединение и акт о фактическом
присоединении к электросети
надежно*
Воскожицкий С.Н.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Тарифный уровень напряжения	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1	ПС-35/10 кВ «Долиновка» ВЛ-10 кВ Л-4	РУ-0,4кВ А-2 ЗТП-400	0,38	315,00	СН2	-	-
В том числе опосредованно присоединенные							

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактом присоединении ВЛ-0,4 кВ марки ВБ6Шв-4x185 мм, L=15м(в земле) к нижним клеммам А-2 РУ-0,4кВ ЗТП-400	На контактом присоединении ВЛ-0,4 кВ марки ВБ6Шв-4x185 мм, L=15м(в земле) к нижним клеммам А-2 РУ-0,4кВ ЗТП-400

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РУ-0,4кВ А-2 ЗТП-400	ВЛ-0,4 кВ марки ВБ6Шв-4x185 мм, (в земле), L=15м от А-2 РУ-0,4кВ ЗТП-400 в сторону щита учёта НКУ ВУ на объекте, вводной ВА3р-630А, прибор учёта Меркурий 230 АР-03; ВА3р-200А, ОИН-1x3шт.

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
РУ-0,4кВ А-2 ЗТП-400	ВЛ-0,4 кВ марки ВБ6Шв-4x185 мм, (в земле), L=15м от А-2 РУ-0,4кВ ЗТП-400 в сторону щита учёта НКУ ВУ на объекте, вводной ВА3р-630А, прибор учёта Меркурий 230 АР-03; ВА3р-200А, ОИН-1x3шт.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учёта электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

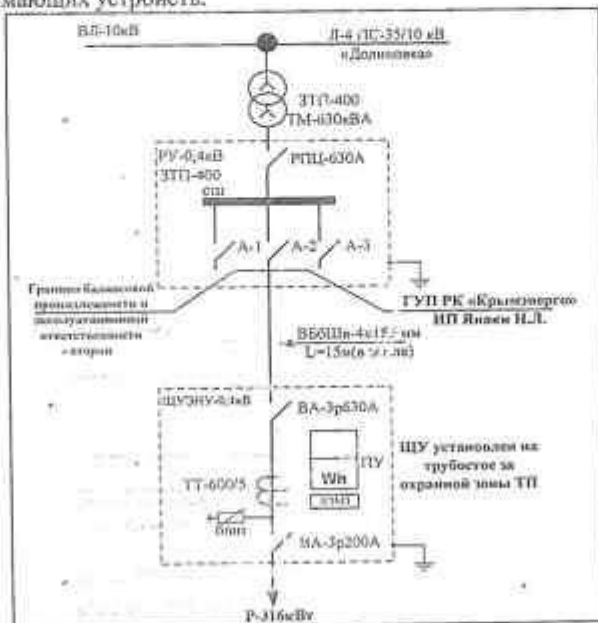
6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, емкость и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об обосновании присоединения потребителя, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановок (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабели), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВВ прилагается схема соединения электроустановок.

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.⁴

Подпись сторон

Начальник управления подготовки и сопровождения договоров технологического присоединения ГУП РК «Крымэнерго»

(подпись)

П.Н.Керенцев

Подпись (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель

И.Л.Янаки

Подпись (Ф.И.О.)

- 1 При восстановлении (переоформлении) документа указанная информация не вносится.
- 2 Заполняется в случае переоформления документов.
- 3 Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).
- 4 При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Принято в соответствии с условиями договора, по условиям договора и условий присоединения и условий отключения. Все условия договора и условия присоединения и условий отключения.

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 10-1002-18

от 27 июля 2018

Настоящий акт составлен Государственным унитарным предприятием Республики Крым "Крымэнерго", являющимся в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника Белогорского РЭС ГУП РК "Крымэнерго" Юрия Олега Юрьевича, действующего на основании Доверенности № 116-Д от 16.01.2018 г.

Стороны, и Индивидуальный предприниматель Янаки Н.Л.
(полное наименование заявителя-юридического лица, ФИО заявителя - физического лица)
являющийся в дальнейшем заявителем, в лице Янаки Николая Леонтьевича
(ФИО лица - представителя заявителя)
действующего на основании Свидетельства о государственной регистрации от 24.01.2017г ОГРНИП
317910200006612
(устава, доверенности, иные документы)

Стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт в следующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов энергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору технологического присоединения от № _____ рубль
сумме на сумму _____ рубль
в том числе НДС _____ рубль
суммы.¹

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от № _____

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:
РК, с. Цветочное, ул. Трубенко, 30А (водонасосная станция)

Акт о выполнении технических условий от № _____
Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения: от 27 июля 2018 № 47/400-1002-18.²

Характеристики присоединения:
Максимальная мощность (всего) 10,00 кВт, в том числе:
Максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0,00 кВт.

Максимальная присоединенная мощность _____ кВт.³

Суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА

Категория надежности электроснабжения: III - 10,00 кВт.

Перечень точек присоединения:

Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Тарифный уровень напряжения	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Ф)
35/10кВ "Долиновка" РУ-10кВ Л-4	оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	0,33	10,00	III	-	-

В том числе опосредованно присоединенные

Принято комиссией приемосдаточных работ, назначенной на рассмотрение присоединения и объектов электросетевого хозяйства
Игорь Сергеевич Волосин (подпись)

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактном присоединении ВЛ-0,38 кВ марки СИП 4x16 мм ² L=26м к оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	На контактном присоединении ВЛ-0,38 кВ марки СИП 4x16 мм ² L=26м к оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	СИП 4x16 L=26м, вводной PL4 C/20А, прибор учета, отходящий автомат PL4 C/20А

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
оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	СИП 4x16 L=26м, вводной PL4 C/20А, прибор учета, отходящий автомат PL4 C/20А

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды, защиты и автоматики, действия и др.)

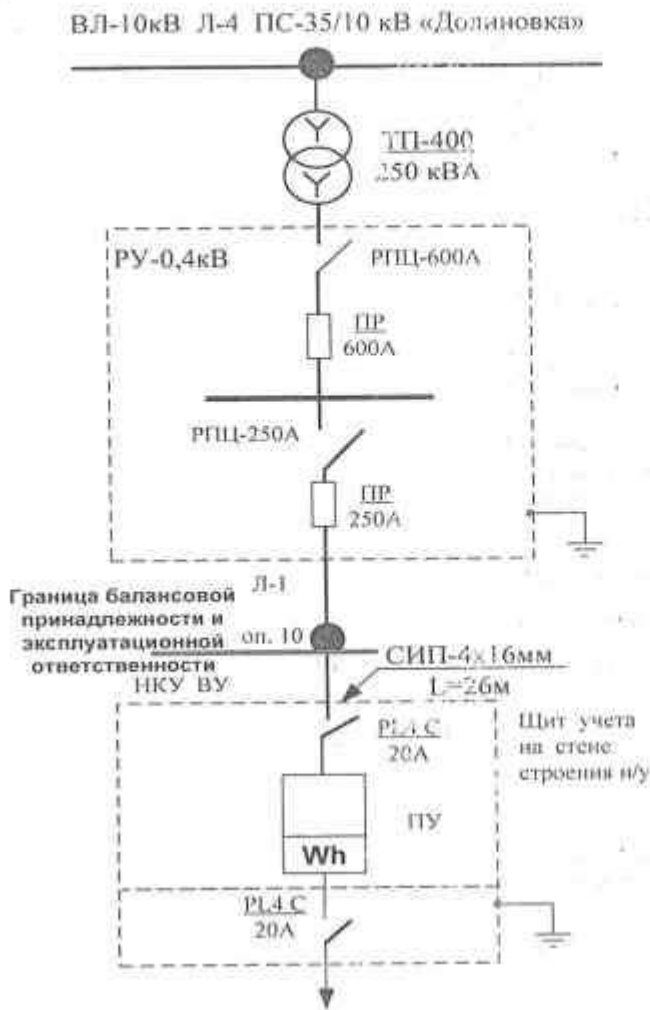
6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об оперативно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, напряжение; сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

...ойств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



...ая схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети, не принадлежащей заявителю, с вынесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема присоединения электроустановок

Прочее:

Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с требованиями и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Начальник Белогорского РЭС ГУП РК
"Крымэнерго"
(должность)
О.Ю.Танашевич
Подпись (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель
И.Л.Янаки
Подпись (Ф.И.О.)

М.П. *Г/а*

При перестановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.
При перестановлении (переоформлении) документов.
При перестановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, указанные в схеме присоединения, соответствуют действительности и не подлежат изменению.