

СОГЛАШЕНИЕ ОБ УМЕНЬШЕНИИ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

с.Приморка

«22» 12 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Петровский Вал» (ОГРН № 1086154003990), в лице директора Медведева Артура Иосифовича, действующего на основании Устава ООО «Петровский Вал», именуемое Заявителем, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Примэнерго», в лице директора Тихомирова Николая Петровича, действующего на основании Устава ООО «Примэнерго», именуемое Сетевой организацией, с другой стороны, именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Предмет Соглашения.

1.1 Заявитель ООО «Петровский Вал» передает, а Сетевая организация - ООО «Примэнерго» принимает максимальную мощность в размере 197 (сто девяносто семь) кВт по точке присоединения оп.294 ВЛ-10кВ №6 от ПС САМБЕК на уровне напряжения 10кВ (в том числе: 250кВт – от ООО «Петровский Вал»), в связи с передачей ООО «Примэнерго» в долгосрочную аренду с правом последующего выкупа объектов ЭСХ (КТП 10/0,4кВ 400кВА №760А и ЛЭП от оп.№294 ВЛ-10кВ №6 от ПС САМБЕК к КТП №760 300м), продажей ООО «Петровский Вал» по частям земельного участка по адресу Ростовская обл. г.Таганрог, ул.Победы,95 к.н. 61:26:0600015:1799 и сокращением объемов строительства по указанной точке присоединения на основании заявки ООО «Петровский Вал» об уменьшении максимальной мощности № б/н от 20.12.2017г.

1.2 ООО «Примэнерго» обязуется оформить и направить в адрес ООО «Петровский Вал» документы о технологическом присоединении, фиксирующие объем максимальной мощности после ее уменьшения – 53кВт ООО «Петровский вал», 197 кВт – ООО «Примэнерго», а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и заявителя (при наличии).

1.3 ООО «Петровский Вал» обязуется подписать документы о технологическом присоединении, фиксирующие объем максимальной мощности после ее уменьшения, а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и заявителя (при наличии).

1.4 ООО «Примэнерго» обязуется внести информацию о внесенных в технические условия изменениях, содержащих сведения о величине максимальной мощности объектов заявителя после ее уменьшения в связи с отказом в пользу сетевой организации.

1.5 ООО «Петровский Вал» обязуется выполнить мероприятия по уменьшению максимальной мощности по точкам присоединения, мероприятия по замене коммутационных аппаратов энергопринимающих устройств отходящей линии 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ 400кВА №760А, и установке трансформаторов тока УУЭЭ соответствующей номинальной величины, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, а также мероприятиях по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

2. Ответственность сторон и порядок разрешения споров.

2.1 За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по данному Соглашению Стороны несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

2.2 Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением или действительностью, разрешаются путем переговоров. В случае не достижения согласия указанные споры, разногласия и требования подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

2.3 Стороны не вправе без письменного согласования другой Стороны передавать свои права и обязательства по настоящему Договору третьей стороне.

2.4 Сведения о деятельности Сторон, полученные Сторонами при заключении, изменении (дополнении), исполнении, продлении и расторжении настоящего Соглашения, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, в частности, касающиеся состава объектов электросетевого хозяйства, величины арендной платы и порядка расчетов, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Соглашения.

2.5 Изменения и/или дополнения условий Соглашения, за исключением условий о платежных реквизитах, оформляются путем подписания Сторонами дополнительных соглашений к настоящему договору.

2.6 Изменения платежных реквизитов оформляются письменными уведомлениями Сторон, подписанными уполномоченными лицами.

3. Срок действия Соглашения.

7.1 Настоящее Соглашение действует со дня заключения бессрочно.

7.2 При пересмотре Соглашения, до заключения нового, действует настоящее Соглашение.

7.3 Стороны вправе расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

7.4 При изменении нормативных документов, регулирующих работу одной из Сторон на оптовом и розничном рынках электроэнергии (мощности), и влияющие на отношения Сторон по данному Соглашению, Стороны вносят в настоящее Соглашение соответствующие изменения. При этом вносимые изменения в настоящее Соглашение, регламентируемые вводимыми нормативными документами, вступают в силу с момента вступления в силу вышеуказанных документов.

7.5 Настоящее Соглашение составлено в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

7.6 Все приложения и дополнительные соглашения к Соглашению являются его неотъемлемой частью.

Приложение №1 – акт об осуществлении технологического присоединения

4. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон.

Заявитель:

ООО "Петровский вал",

347900 РО г. Таганрог, Новый, 8-й пер., 44

ИНН/КПП 6154555405/615401001

ОГРН 1086154003990

р/сч 40702810418250001877 в ФИЛИАЛ
ЮЖНЫЙ ПАО БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"

к/сч 30101810760290000058

БИК 046029058

тел. 382-812, 382-808, 382-807

Сетевая организация:

ООО «Примэнерго»

346870 РОСТОВСКАЯ ОБЛ. НЕКЛИНОВСКИЙ
Р-Н

С.ПРИМОРКА ПЕР.ДАЧНЫЙ,17-В

ОГРН 1116171000351

ИНН 6123022171

КПП 612301001

БИК 046015761Р/СЧ 40702810409620000104

В ПАО «ДОНХЛЕББАНК» Г.ТАГАНРОГ

К/СЧ 30101810800000000761

К.т. 8-8634-431-463

Директор ООО «Петровский вал»

Директор ООО «Примэнерго»

Медведев А.И.

Н.П. Тихомиров

20__ г.

2018г.

М.П.

М.п.

Акт об осуществлении технологического присоединения

№

от 22.12.2017г.

Общество с ограниченной ответственностью "Примэнерго", именуемое в дальнейшем Сетевая организация (СО), в лице директора Тихомирова Николая Петровича, действующего на основании Устава ООО "Примэнерго", и Общество с ограниченной ответственностью "Петровский Вал", именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице директора Медведева Артура Иосифовича, действующего на основании Устава ООО "Петровский Вал", с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами,

оформили и подписали настоящий Акт о нижеследующем:

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно ТУ№ 61-1-17-00311349 ПАО "МРСК Юга"

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон, в отношении которых настоящим Актом устанавливаются границы балансовой и эксплуатационной ответственности, находятся по адресу:

346 942 Российская Федерация, Ростовская обл., г.Таганрог ул.Победы,95 к.п.61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)

Акт о выполнении технических условий №	311349	от	06.09.2017
Дата фактического присоединения --	06.09.2017		
Акт о технологическом присоединении №	311349 ОАО "МРСК Юга"	от	06.09.2017

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) : **53 кВт**

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности	53	кВт
ранее присоединенная максимальная мощность	-	кВт

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **0** кВА

Категория надежности электроснабжения:	III--	53	кВт
	II--	-	кВт
	I--	-	кВт

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов, кВА	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от от оп 294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)	линия 0,4кВ от КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от от оп 294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК») к ВРУ-0,4кВ ул. Победы,95 к.п.61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)	0,4	53	0	0,4

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 кабельных наконечниках отходящей линии 0,4 кВ в РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)	на кабельных наконечниках отходящей линии 0,4 кВ в РУ-0,4кВ КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)

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 КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от от оп 294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)	линия 0,4кВ от КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от от оп 294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК») к ВРУ-0,4кВ ул. Победы,95 к.п.61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)

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 КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК»)

линия 0,4кВ от КТП№760А 400кВА (ЛЭП -10кВ от оп.294 ВЛ 10кВ №6 ПС 110/10кВ «САМБЕК») к ВРУ-0,4кВ ул. Победы, 95 к.н. 61:26:06000015:1799 (малозэтажная многоквартирная застройка)

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

Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: ВР 250А-1шт., ПН 250А - 3шт

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

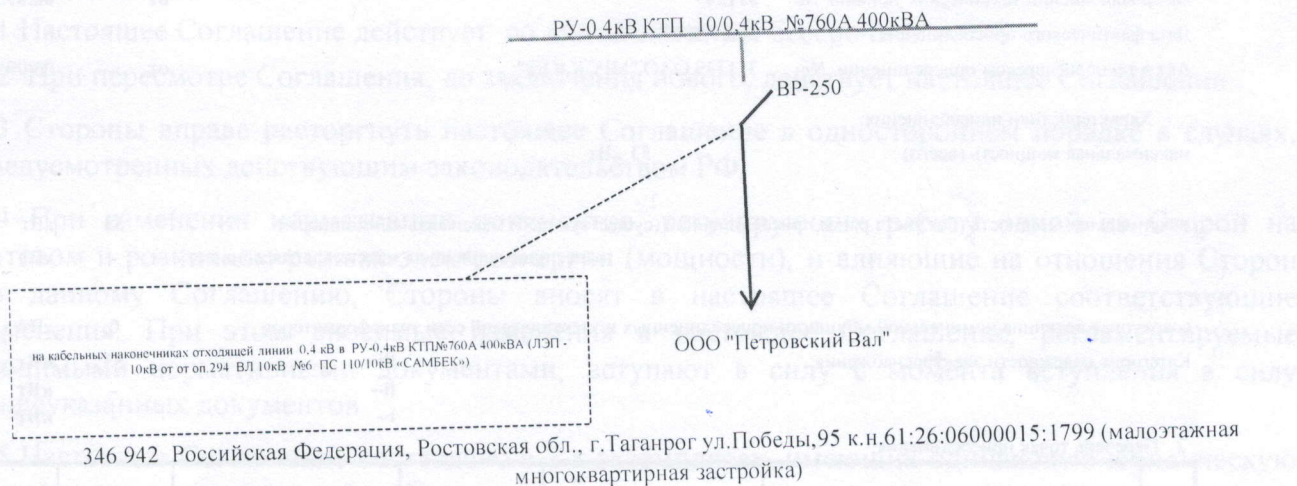
Автономный резервный источник питания:----нет--

(место установки, тип, мощность и др.)

Прочие сведения:-----нет---

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

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

Подписи сторон

Директор ООО "Примэнерго"

Н.П. Тихомиров

(подпись) МП

Директор ООО "Петровский Вал"

А.И. Медведев

(подпись)