

**Дополнительное соглашение № 2
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.**

г. Ростов-на-Дону

« 10 » июня 2019 г.

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (ПАО «МРСК Юга») в лице заместителя директора филиала ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг **Пятибратова Валерия Вячеславовича**, действующего на основании доверенности № 235-18 от 31.10.2018 г., именуемое в дальнейшем «Заказчик», с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ПК- Энерго» (ООО «ПК- Энерго») в лице генерального директора **Рыбинской Татьяны Евгеньевы**, действующего на основании _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Дополнить Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точкой отдачи электрической энергии в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Исключить из Приложения № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точку поставки электрической энергии в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Остальные условия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. остаются без изменений и стороны подтверждают свои обязательства по ним.

4. Условия настоящего дополнительного соглашения вступают в силу с момента его подписания Сторонами, распространяют свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.06.2019 г., и действуют в течение срока действия договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.

5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны и является неотъемлемой частью договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

Приложение 1. Дополнение в перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

2. Исключение из перечня точек поставки электрической энергии.

**«Заказчик»
ПАО «МРСК Юга»**

**«Исполнитель»
ООО «ПК- Энерго»**

Заместитель директора

Генеральный директор

По реализации и развитию услуг
ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

В.В. Пятибратов

Т.Е. Рыбинская



Дополнение в перечень точек приема, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Отдача в сети ООО "РАДИУС"										
1	ПС 110/10кВ Т-27 КВЛ-10кВ № 274/1 отпайка от опоры №40 к КТП-10/0,4кВ № 26	РУ-0,4кВ КТП № 26 (Мищеряченко)	126145414	ЦЭ 6803 В	50/5	-	10	$\Delta \Sigma P = \Delta P_{\Sigma} * T_n + \Delta P_{\Sigma} * \cos^2 \varphi / (T_n * \cos^2 \varphi + S_n^2)$ $\Delta \Sigma P = (\Delta P_{\Sigma} + \Delta P_{\Sigma}^2) * R_{\Sigma}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "РАДИУС"	Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чучава, 50

Примечание:

1. $\Delta \Sigma P$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);
 ΔP_{Σ} - потери х.х. трансформатора (кВт);
 T_n - полное число часов работы трансформатора;
 T_r - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;
 ΔP_{Σ} - потери в меди (короткого замыкания) (кВт);

2. $\Delta \Sigma P$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);
 ΣP - потребление активной эл. энергии за расчетный период;
 ΣR - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период;
 R - величина сопротивления линии;

cosφ - коэффициент мощности;

ΣP - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;

S_n - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;

T_n - полное число часов работы линии за расчетный период, час;

Кф-коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимается равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»



Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»



Исключение из перечня точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВт·ч, %	Сторона, на которую отписаны потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчет- чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ПАО "ГЭС энерго Ростов-на-Дону"											
1	ИП Мишеряченко С.Г. (от ПС Т-27 ВЛ-10кВ №№ 274/1 и 274/2 КТП ГСК)	РУ-0,4кВ КТП-10/0,4кВ ГСК	011068082002194	ЦЭ6803В	50/5	-	10	15	$\Delta \Sigma p = \Delta P_{\Sigma} \cdot T_n + \Delta P_{\Sigma} \cdot \Sigma K^2 / (T_p \cdot \cos^2 \varphi^2 \cdot \Sigma K^2)$ $\Delta \Sigma_{\Sigma} = (\Sigma K^2 \cdot \Sigma p^2) / R \cdot K_{\Sigma}^2 / (10^3 \cdot \Sigma U^2 \cdot T_n)$	Потребитель	Учитываются потери в линии 10кВ от оп. №40 к КТП-10/0,4кВ ГСК и тр-ре

Заказчик
ПАО «МРСК Юга»

Исполнитель
ООО "ГЭС Энерго"

Заместитель директора
Филиала ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»
и в целях реализации и развития услуг



В.В. Пятибратов
2019 год

« » 2019 год
МП

В настоящем шлве прошито,
пронумеровано, скреплено печатью и
подписью заместителя директора
филиала ПАО «МРСК Юга»-
«Ростовэнерго» по реализации и
развитию услуг – Питиборов В.В.

3

