

**Дополнительное соглашение № 21
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.**

г. Ростов-на-Дону

« 16 » августа 2021 г.

Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг») в лице заместителя директора филиала ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности № 152-20 от 29.08.2020 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 Устава, 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. точками приема электрической энергии в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Дополнить Приложение № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точками поставки электрической энергии в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.
3. Дополнить в Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечнем объектов электросетевого хозяйства в редакции Приложения № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.
4. Дополнить Приложение № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. техническими характеристиками точек присоединения в редакции Приложения № 4 к настоящему дополнительному соглашению.
5. 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.
6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.04.2021г., и действует в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.
7. 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.

- Приложения:
1. Дополнение перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
 2. Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии.
 3. Дополнение в перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
 4. Дополнение в технических характеристик точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

**«Заказчик»
ПАО «Россети Юг»**

Заместитель директора
по реализации и развитию услуг
ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

В.В. Пятибратов

**«Исполнитель»
ООО «ПК - Энерго»**

Генеральный директор

Т.Е. Рыбинская



М.П.

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 ТП	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, установок 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 электросчет-чика							
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети											
Приём из сетей филиала ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»											
1	ПС 35/10кВ Таганрогская ВЛ-10кВ №2 отпайка к ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам, Ростовская обл., Неклиновский р-н, х.Рожок	РУ-10кВ ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам	011558153249505	СЕ 303	15/5	10000/100	300	прибор учёта на границе раздела сетей	-		ЗАМЕНА ПРИБОРА УЧЁТА с 05.07.2021г.; до замены расчёты велись по прибору учёта МИРТЕК 3 №0180236654768 (ТТ=400/5) с учётом потерь в линии 10кВ и тр-ре ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам (потери ООО "ПК-ЭНЕРГО") $\Delta E_{тр} = \Delta R_{xx} \cdot T_{п} - \Delta R_{сз} \cdot \sum a^2 / (T_{тр} \cdot \cos^2 \varphi^2 \cdot S_{л^2})$ $\Delta E_{л} = (\sum a^2 + \sum r^2) \cdot R \cdot K_{ф} \varphi^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{л})$

Примечание:

1. $\Delta Э_{тр}$ - потери эл. энергии в трансформаторе, кВт*ч;

ΔR_{xx} - потери холостого хода трансформатора, кВт;

$T_{п}$ - полное число часов работы трансформатора;

$T_{тр}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

2. $\Delta Э_{л}$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);

Σa - потребление реактивной эл. энергии за расчётный период, кВтч;

Σr - потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВтч;

R - величина сопротивления линии, Ом;

$\Delta R_{сз}$ - потери в меди (короткого замыкания) кВт;

$\cos^2 \varphi$ - коэффициент мощности;

Σa - потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВт*ч;

$S_{л}$ - номинальная мощность, кВА;

U - уровень напряжения в линии, кВ;

$T_{п}$ - полное число часов работы линии за расчётный период, час;

$K_{ф}$ - коэффициент учитывающий формы графика за расчётный период принимаются равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

Заказчик
ПАО «Россети ЮГ»



Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ИС, РИ, РУ, ИИ)	Расчетные электросчетчики			Коэффициент ТГ	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 относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика	Коэффициент ТГ							
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	ООО "Валери", Ростовская обл., Неклиновский р-н, х. Рожок	РУ-0,4кВ ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам	018023660319	МИРТЕК 32-РУ- W32-A0,5R1	300/5	-	60	112	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/10кВ Тагаирская ВЛ-10кВ №2 отайка к ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам	
2	ООО "Красная звезда", Ростовская обл., Неклиновский р-н, х. Рожок	РУ-0,4кВ ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам	018023660458	МИРТЕК 32-РУ- W32-A0,5R1	300/5	-	60	60	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ПС 35/10кВ Тагаирская ВЛ-10кВ №2 отайка к ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



Исполнитель
ООО "ПК-Энерго"



Дополнение в перечень
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного
состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий

1. Линии электропередачи

№ п/п	Наименование ЛЭП (указывается диспетчерское наименование ЛЭП)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в оперативном управлении диспетчера которой находится данная ЛЭП)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в оперативном ведении диспетчера которой находится данная ЛЭП)
ПС 35кВ Таганрогская			
1	ВЛ-10кВ №2 отпайка к ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
2. Оборудование подстанций			
№ п/п	Наименование оборудования (указывается диспетчерское наименование оборудования)	Сторона Договора	
		Выполняющая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, в ремонтно-эксплуатационном обслуживании и в оперативном управлении диспетчера которой находится данное оборудование)	Согласующая изменения эксплуатационного состояния (указывается сторона Договора, не выполняющая его ремонтно- эксплуатационное обслуживание, но в оперативном ведении диспетчера которой находится данное оборудование)
ПС 35кВ Таганрогская			
1	ВВ 10кВ ВЛ №2	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"

Заказчик
ПАО "Россети Юг"

Исполнитель
ООО "ПК-ЭНЕРГО"

Заместитель директора
филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
по реализации и развитию услуг

В.В. Нязибратов
(ФИО)
М.П. _____ 2021 г.



Т.Е. Рыбинская
(ФИО)
М.П. _____ 2021 г.


Дополнение в технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства

№	Наименование присоединения	Напряжение, кВ	S присоед, МВА	P макс, МВт	cos φ	Пропускная способность ЦП, МВт	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЗТПП-10/0,4кВ №277Ам от ПС 35/10кВ Таганрогская по ВЛ-10кВ №2	10	0,25	0,112* + 0,06*	0,9	-	* - указана максимальная мощность потребителей, собственная максимальная мощность ООО "ПК-ЭНЕРГО" = 0

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора
филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



В.В. Пятибратов
2021 г.

Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»



Генеральный директор

Т.Е. Рыбинская
2021 г.

В настоящем списке пропущено,
пронумеровано, скреплено печатью и
подписью заместителя директора
филиала ПАО «Россети Юг»-
«Ростовэнерго» по реализации и
развитию услуг – Пятибратов В.В.

5 листов.

