

Дополнительное соглашение № 10
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

г. Ростов-на-Дону

« 15 » июня 2020 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 № 45-20 от 01.01.2020 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. Исключить из Приложения № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точку приема электрической энергии согласно редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Исключить из Приложения № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечень объектов электросетевого хозяйства согласно редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. Исключить из Приложения № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. технические характеристики точек присоединения согласно редакции Приложения № 3 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Внести изменения в Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в точку приема согласно редакции Приложения № 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

5. Внести изменения в Приложение № 2 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в точках поставки электрической энергии согласно редакции Приложения № 5 к настоящему Дополнительному соглашению.

6. Внести изменения в Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в перечень объектов электросетевого хозяйства согласно редакции Приложения № 6 к настоящему Дополнительному соглашению.

7. Внести изменения в Приложение № 8 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в технические характеристики точек присоединения согласно редакции Приложения № 7 к настоящему дополнительному соглашению.

8. 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.

9. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 08.05.2020г., и действует в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.

10. 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. Исключение из перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
2. Исключение из перечня объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
3. Исключение из технических характеристик точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.
4. Изменение в перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
5. Изменение в перечень точек поставки электрической энергии.
6. Изменение в перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
7. Изменение в технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства.

«Заказчик»
ПАО «Россети Юг»

«Исполнитель»
ООО «ПК- Энерго»

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

Генеральный директор



В.В. Пятибратов



Т.Е. Рыбинская

Исключение из перечня точек присама, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными 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 установок расчетных электросчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установок расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика							
1			3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приём из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»											
1	ПС 110/10кВ Самбек ВЛ-10кВ №6 отп. №314 к ТП №622 (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар") отп. №47 ВЛ-10кВ к ТП-10/0,4кВ №726А	РУ-0,4кВ КТП №726А	0912136439106	СЕ 300	1500/5	-	300		$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{хх} \cdot T_{л} + \Delta R_{тр} \cdot \Sigma K^2 / (U^2 \cdot \cos^2 \varphi_2 \cdot S_{л}^2)$ $\Delta Z_{л} = (\Sigma K^2 \cdot Z_{р-2}) / R \cdot K^2 / U^2 \cdot (10^3 \cdot T_{л} + U^2 \cdot T_{л})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ООО "ГазпромТрансгазКраснодар", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26

Примечание:
1. $\Delta Z_{тр}$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);
 $\Delta R_{хх}$ - потери х.х. трансформатора (кВт);
 $T_{л}$ - полное число часов работы трансформатора;
 $Z_{р-2}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;
 $\Delta R_{тр}$ - потери в мот (короткого замыкания) (кВт);

2. $\Delta Z_{л}$ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);
 ΣK^2 - потребление активной эл. энергии за расчетный период;
 $Z_{р-2}$ - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период;
 R - величина сопротивления линии;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности;
 ΣK^2 - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВтч;
 $S_{л}$ - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;
 $T_{л}$ - полное число часов работы линии за расчетный период, час;
 K^2 - коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимаются равным 1,15; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



Исключение из перечня
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных
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 110 кВ Самбек			
1	КВЛ-10кВ №6 от опоры №47 отпайка к КТП №726А	ООО "ГазпромТрансгазКраснодар"	Неклиновский РЭС Физлиц ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" (ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" вменяет ООО "ПК-ЭНЕРГО")

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



Исключение из технических характеристик 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	Отпайка от оп. №47 ВЛ-10кВ №6 к КТП №726А через сети ООО "ГазпромТрансгазКраснодар" от оп.№47 к оп.№314 к ТП №622 по ВЛ-10кВ №6 ПС Самбек	10	1	0,6	0,9	2	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

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



В.В. Пятибратов
2020 г.

Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»



Т.Е. Рыбинская
2020 г.

Изменение в перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электрорасчетчика (наименование ИС, РИ, РУ, III)	Расчетные электрорасчетчики		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установок расчетных электрорасчетчиков не на границе сетей, кВтч, %	Старона, на которую относятся потери на участке сети от места установок расчетных электрорасчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электрорасчетчика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Потребители ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"											
1	ООО "СтройОйСервис" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	102393172	ЦЭ6803В	200/5	-	40	60	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26
2	ООО "СтройОйСервис" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	095271977	ЦЭ6803В	-	-	1	41	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Л
3	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	095339940	ЦЭ6803В	-	-	1	25	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26М
4	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	095339971	ЦЭ6803В	-	-	1	25	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26М
5	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	24416093	ЦЭ6803В	100/5	-	20	25	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Л
6	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	24424860	ЦЭ6803В	100/5	-	20	25	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Л
7	ООО "СтройОйСервис" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	100081643	ЦЭ6803В	200/5	-	40	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Т
8	ООО "Манк" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388521	ЦЭ6803В	250/5	-	50	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26С
9	ООО "Манк" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388716	ЦЭ6803В	250/5	-	50	50	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Р
10	ООО "СтройОйСервис" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091388912	ЦЭ6803В	250/5	-	50	50	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26О
11	ООО "Манк" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	103223088	ЦЭ6803В	250/5	-	50	50	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Н
12	ООО "Манк" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091389230	ЦЭ6803В	250/5	-	50	50	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26И
13	ООО "Манк" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	011068091389623	ЦЭ6803В	250/5	-	50	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26К
14	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	092071800	ЦЭ6803В	100/5	-	20	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Д

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электроустройства (наименование ИС, РИ, РУ, ПИ)	Расчетные электроустройства		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТП	Расчетный коэффициент	Максимальная мощность, кВт	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электроустройств не на границе сетей, кВт·ч, %	Страна, на которую относится потеря на участке сети от места установки расчетных электроустройств до границы сетей	Примечание
			Заказной №	Тип электроу- стройства							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	011070090357414	ЦЭ6803В	100/5	-	20	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Д
16	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	94071037	ЦЭ6803В	100/5	-	20	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Ж
17	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	092071514	ЦЭ6803В	100/5	-	20	36	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Ж
18	ООО "Агро Гарант" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	125089296	ЦЭ6803В	-	-	1	30	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Б
19	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	126100065	ЦЭ6803В	-	-	1	40	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26В
20	ИП Сидыко Т.П. (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	113274900	ЦЭ6803В	100/5	-	20	45	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Г
21	ООО "УК "СервисСтрой" (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ жилого дома	119289637	ЦЭ6803В	100/5	-	20	30	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 26Г
22	ИП Дорошина Т.В. семейно-досуговый центр (от ПС Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш. №2 РУ-6кВ яч. №18 КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А)	РУ-0,4кВ КТП №986А	009112136439073	СЭ 303	600/5	-	120	300	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 55

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

Законспице директора
финансово-экономического
отдела ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
по реализации и развитию услуг



**Изменение в перечень
объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных
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 110 кВ Т 13			
1	КЛ 6 кВ к КТП №986А и КТП №726А от яч. 6 кВ №18 РП-16 по КЛ 6кВ №1316/2	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиала ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



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

В.В. Пятибратов
2020 г.



Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Генеральный директор

Т.Е. Рыбинская
2020 г.

Изменение 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	КЛ №164 к КТП-6/0,4кВ №986А и КТП-6/0,4кВ №726А от ПС 110/6кВ Т-13 КЛ-6кВ №1316/2 к РП-16 с.ш.№2 РУ-6кВ яч.№18	6	0,4+0,4+0,63	0,300+0,900	0,9	-	

Заказчик
ПАО «Россети Юг»

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



В.В. Пятибратов
2020 г.

Исполнитель
ООО «ПК-ЭНЕРГО»



Т.Е. Рыбинская
2020 г.

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

10 листов.

