

**Дополнительное соглашение № 17
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.**

г. Ростов-на-Дону

« 17 » марта 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. Исключить из Приложения № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точки приема электрической энергии в редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Дополнить Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. точками приема/отдачи электрической энергии в редакции Приложения № 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

3. 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 № 3 к настоящему Дополнительному соглашению.

4. Дополнить Приложение № 7 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. перечнем объектов электросетевого хозяйства в редакции Приложения № 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

5. 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 № 5 к настоящему дополнительному соглашению.

6. 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.

7. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.02.2021г., и действует в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.

8. 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.

- 5
- Приложения:
1. Исключение из перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
 2. Дополнение перечня точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.
 3. Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии.
 4. Дополнение в перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий.
 5. 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

Исключение из перечня 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, кВт·ч, %	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
Приём из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»										
1	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 к ТП 6/0,4кВ №293 КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ Семейно-досуговый центр	РУ-0,4кВ КТП №986А	009112136439073	СЕ-303	600/5	-	120	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 \cdot \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ТЭК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Топэнерго", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20
2	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ (ООО "Топэнерго") №45 отпайка КЛ-6кВ к КТП 6/0,4кВ ООО "Стройдом"	РУ-0,4кВ КТП №809А	009112136439048	СЕ-303	600/5	-	120	$\Delta \text{Этр} = \Delta \text{Рхх} \cdot \text{Тп} + \Delta \text{Ркз} \cdot \text{Эа}^2 / (\text{Тр} \cdot \cos \phi^2 \cdot \text{Sn}^2)$ $\Delta \text{Эл} = (\text{Эа}^2 + \text{Эр}^2) \cdot \text{Р} \cdot \text{Кф}^2 / (10^3 \cdot \text{U}^2 \cdot \text{Тп})$	ООО "ТЭК-ЭНЕРГО"	Присоединение опосредованно через сети ООО "Топэнерго", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 37/ул. 4-я Линия, 1

Примечание:

1. $\Delta \text{Эт}$ - потери активной энергии в трансформаторе (кВт·ч);

$\Delta \text{Рхх}$ - потери х.х. трансформатора (кВт);

Тп - полное число часов работы трансформатора;

Тр - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

$\Delta \text{Ркз}$ - потери в цепи (короткого замыкания) (кВт);

2. $\Delta \text{Эл}$ - потери эл. энергии в линии (кВт·ч);

Эа - потребление активной эл. энергии за расчетный период;

Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчетный период;

R - величина сопротивления линии;

$\cos \phi$ - коэффициент мощности;

Эа - потребление активной эл. энергии за расчетный период, кВт·ч;

Sn - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;

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

Кф - коэффициент учитывающий форму графика за расчетный период напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



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

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электроустройства (наименование ПС, РУ, РУ, ПП)	Расчетные электроустройства		Коэффициент ТТ	Коэффициент ТН	Расчетный коэффициент	Потери в КЛ и ВЛ, трансформаторах, в случае установки расчетных электроустройств не на границе сетей, кВт/ч, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электроустройств до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электроустройства						
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
Приём из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №45 к КТП-6/0,4кВ №809А к КТП-6/0,4кВ №293А к КТП-6/0,4кВ №986А	яч. №45 РУ-6кВ	БД78339	Ф68700В	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 18
Приём из сетей ООО «ЮГСТРОЙМОНТАЖ»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
2	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №45 отпайка к КТП-6/0,4кВ №272А КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №293А	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ №293А	009212145258056	СЕ 303	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 46
Отдача в сети ООО «ЮГСТРОЙМОНТАЖ»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №45 отпайка к КТП-6/0,4кВ №272А КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №293А	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ №293А	009212145258056	СЕ 303	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 46

Заказчик
ПАО «Россети Юг»



Дополнение в перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование потребителя услуг	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ИС, РИ, РУ, ШУ)	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, %	Сторона, на которую относится потери на участке от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Заводской №	Тип электросчетчика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "Алые паруса", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 46, корпус 1	ВРУ-0,4кВ МКЖД	104212752	ЦЭ 6803В М7	200/5	-	40	32	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	
2	ООО "Алые паруса", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 46, корпус 2	ВРУ-0,4кВ МКЖД	32339899	Меркурий 230 АМ-03	200/5	-	40	32	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	
3	ООО "Алые паруса", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 46, корпус 3	ВРУ-0,4кВ МКЖД	34724212	Меркурий 230 АМ-03	100/5	-	20	24	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	
4	ООО "Алые паруса", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. 4-я Линия, д. 2-24	ВРУ-0,4кВ МКЖД	34723974	Меркурий 230 АМ-03	100/5	-	20	24	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	
5	АО "Тандер", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 3-й Новый, 46	ВРУ-0,4кВ МКЖД	011068136351675	ЦЭ 6803В М7	200/5	-	40	100	прибор учета на границе раздела сетей	-	
6	ООО "УК СервисСтрой", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 2-й Новый, 57	ВРУ-0,4кВ МКЖД	36292299	Меркурий 230 АМ-03	100/5	-	20	60	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	
7	ООО "Топэнерго", модульная котельная, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 18А - ввод 1	РУ-0,4кВ котельной	001355	НЕВА 303	400/5	-	80	60	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №293А
8	ООО "Топэнерго", модульная котельная, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 18А - ввод 2	РУ-0,4кВ котельной				-			$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №272А ООО "ЮСМ"
9	ТСЖ "Северная Усадьба", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Маршала Жукова, д. 2Д - ввод 1	РУ-0,4кВ МКЖД	124518936	ЦЭ 6803В М7	150/5	-	30	70	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №293А
10	ТСЖ "Северная Усадьба", Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Маршала Жукова, д. 2Д - ввод 2	РУ-0,4кВ МКЖД	126099356	ЦЭ 6803В М7	-	-	1		$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №293А
11	ТСЖ "1-й Новый, 14/3", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 14/3 - ввод 1	РУ-0,4кВ МКЖД	011793155377616	СЕ 303	200/5	-	40	145	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №293А
12	ТСЖ "1-й Новый, 14/3", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 14/3 - ввод 2	РУ-0,4кВ МКЖД	011793155417259	СЕ 303	200/5	-	40		$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №272А ООО "ЮСМ"
13	ТСЖ "1-й Новый, 18", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 18 - ввод 1	РУ-0,4кВ МКЖД	011070138149773	ЦЭ 6803В	200/5	-	40		$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №293А
14	ТСЖ "1-й Новый, 18", Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 18 - ввод 2	РУ-0,4кВ МКЖД	011070139206934	ЦЭ 6803В	200/5	-	40	180	$\Delta Z_{\text{л}} = (Z_{\text{а}} \cdot 2 + Z_{\text{р}} \cdot 2) \cdot R \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{\text{н}})$	потребитель	КТП-6/0,4кВ №272А ООО "ЮСМ"

Примечание:

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

$Z_{\text{а}}$ - сопротивление активной эл. энергии на расчетный период;

$Z_{\text{р}}$ - сопротивление реактивной эл. энергии на расчетный период;

R - величина сопротивления линии;

U - уровень напряжения в линии;

T_н - полное число часов работы линии на расчетный период, час;

K_ф - коэффициент учитывающий формы графика за расчетный период принимаемых равным 1,45; согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0,4кВ).



ПАО «Ростовэнерго»
Заместитель директора
Филиала ПАО «Ростовэнерго» - «Ростовэнерго Юг»
по реализации развития услуг

В.В. Пятибратов

МП



ООО «ПК-ЭНЕРГО»
Генеральный директор

Т.Е. Рыбинская

МП

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 Т 8			
1	КЛ 6кВ №45	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
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 Т 8			
1	МВ 6кВ КЛ №45	Таганрогский РЭС Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	ООО "ПК-ЭНЕРГО"

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.

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	КЛ-6кВ №45 к КТП-6/0,4кВ №809А к КТП-6/0,4кВ №293А к КТП-6/0,4кВ №986А от ПС 35/6кВ Т-8	6	1,52	1,115	0,9	-	
2	КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №293А от КТП-6/0,4кВ №272А от ПС 35/6кВ Т-8 по КЛ-6кВ №45	6	0,4	0,385	0,9	-	От сетей ООО "ЮСМ"

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»

Т.Е. Рыбинская

2021 г.



