

Дополнительное соглашение № 33
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

г. Ростов-на-Дону

« 07 » октября 2022 г.

Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг») в лице заместителя директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» Пятибратова Валерия Вячеславовича, действующего на основании доверенности № 89-21 от 01.01.2022 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. Внести изменения в Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в перечне точек приема/отдачи электрической энергии согласно редакции Приложения № 1 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. 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.

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

4. 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. Изменения в перечень точек приёма, отдачи электрической энергии, являющихся местами передачи электрической энергии между Исполнителем и смежными сетевыми компаниями.

«Заказчик»
ПАО «Россети Юг»

«Исполнитель»
ООО «ПК- Энерго»

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

М.П. _____ В.В. Пятибратов

Генеральный директор

М.П. _____ Т.Е. Рыбинская

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

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки расчетного электросчетчика (наименование ПС, РП, РУ, ПП)	Расчетные электросчетчики			Коэффициент ТТ	Коэффициент ТИ	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 электросчет-чика							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»											
Противодетонное отделение Юго-Западные электрические сети											
1	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №712 КТПН ООО "ТД "Звезда-Стрела"	яч.№712 РУ-6кВ	0721570508123663	ЦЭ6850М	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, ул.Адмирала Крюкова, 23	
2	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №6 к КТП №637 отпайка от оп.№9 к КТП №685А	ПКУ-10кВ отпайка от оп.№9 к КТП №685А	7251158206232	ЦЭ6850М	40/5	10000/100	800	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Неклиновский район, 62 км а/д Ростов-Таганрог	
3	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №7 к КТП 461А отпайка КВЛ-10кВ от оп.№8 к КТП №282А	ПКУ-10кВ отпайка КВЛ-10кВ от оп.№8 к КТП №282А	9211137110028	СЕ303	10/5	10000/100	200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Неклиновский район, село Приморская,ул. Ленина, 181/1	
4	ПС 110/10кВ Самбек отпайка ВЛ-10кВ №3 к КТП-10/0,4кВ №340А	РУ-0,4кВ КТП №340А	9112147322832	СЕ303	400/5	-	80	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{xx} \cdot T_{п} - \Delta R_{кз} \cdot Z_{а}^2 / (T_{п} \cdot \cos^2 \varphi^2 + S_{п}^2)$ $\Delta Z_{эл} = (Z_{а}^2 \cdot Z_{р}^2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Неклиновский район, село Самбек, пер.Веселый, 1	
5	ПС 110/35/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №10	яч.№10 РУ-6кВ ПС Т-25	11558134140404	СЕ-308	200/5	6000/100	2400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. ЗАО "Лемакс-Т", Ростовская обл., г. Таганрог, Полковское ш., 11-2	
6	ПС 110/35/6кВ Т-25 КЛ-6кВ №36	яч.№36 РУ-6кВ ПС Т-25	11558134140365	СЕ-308	200/5	6000/100	2400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Куриган, ул.Светская, 16	
7	ПС 35/10кВ Колесниковская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№14 к "Вороньинет" отпайка от оп.№2 к КТП-10/0,4кВ №14А	РУ-0,4кВ КТП №14А	9114139122651	СЕ303	-	-	1	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{xx} \cdot T_{п} - \Delta R_{кз} \cdot Z_{а}^2 / (T_{п} \cdot \cos^2 \varphi^2 + S_{п}^2)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ЗАМЕНА ПУ. Кобалин Артур Мартиросович, Ростовская обл., пос. Матвеев-Куриган, проезд с ул.Московская	
8	ПС 35/10кВ М-Куриганская ВЛ-10кВ №3 отпайка от оп.№68 к КТП-10/0,4кВ №38А	РУ-0,4кВ КТП №38А	9114139122637	СЕ303	-	-	1	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{xx} \cdot T_{п} - \Delta R_{кз} \cdot Z_{а}^2 / (T_{п} \cdot \cos^2 \varphi^2 + S_{п}^2)$ $\Delta Z_{эл} = (Z_{а}^2 \cdot Z_{р}^2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_{п})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, ул.Лесная биржа, 6	
9	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/1 к ЦТП-6кВ (ООО «ПК-ЭНЕРГО»)	яч.КЛ-6кВ № 701/1 РУ-6кВ ПС Т-7	01171334	A1805R	300/5	6000/100	3600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. ООО "Слобода", Ростовская обл., г. Таганрог, пер.3-й Новый, 50	
10	ПС 35/10кВ М-Куриганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№46 к КТП-10/0,4кВ №39А	ПКУ-10кВ отпайка от оп.№46 к КТП-10/0,4кВ №39А	009211147344883	СЕ-303	20/5	10000/100	400	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. ООО "Эррол Калитва", Ростовская обл., п.Матвеев-Куриган, ул.Комсомольская, 11а	
11	ПС 35/10кВ М-Куриганская ВЛ-10кВ №2 отпайка от оп.№1/1 к КТП-10/0,4кВ №113А	ПКУ-10кВ отпайка от оп.№1/1 к КТП-10/0,4кВ №113А	9211147344874	СЕ-303	10/5	10000/100	200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ЗАМЕНА ПУ. ООО "Эррол Калитва", Ростовская обл., п.Матвеев-Куриган, ул.Комсомольская, 11а	

12	ПС 35/10кВ Сухореченская ВЛ-10кВ №1 отпайка к КТП-10/0,4кВ КФХ «Грулево»	ПКУ-10кВ отпайка к КТП-10/0,4кВ КФХ «Грулево»	009211129089631	CE-303	5/5	10000/100	100	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Матвеево-Курганский район, поселок Суворовский, ул. Новая, 2а, КФХ «Грулево»
13	ПС 35/10кВ Анастасовская ВЛ-10кВ №1 отпайка к КТП-10/0,4кВ №103А	ПКУ-10кВ отпайка к КТП-10/0,4кВ №103А	009211147344915	CE-303	5/5	10000/100	100	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Матвеево-Курганский р-н, с. Марфинка, ул. Центральная, 26, колхоз «Рассвет»
14	ПС 110/35кВ Т-1 КЛ-6кВ №№ 108/1 и 108/2 РП-8 КЛ-6кВ №59 к КТП-6/0,4кВ №№ 943А, 945А, 966А, 994А	ПКУ-6кВ РП-8 КЛ-6кВ №59	01173222	А1805R	150/5	6000/100	1800	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Социалистическая, 152
15	ПС 35/10кВ Кубышево-1 ВЛ-10кВ №8 отпайка от оп.№12 к КТП-10/0,4кВ №90 отпайки ВЛ-10кВ к КТП-10/0,4кВ №№191А и 192А	ПКУ-10кВ оп.№2/2	114098421	CE-303	100/5	10000/100	2000	$\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Кубышевский р-н, с. Кубышево, ООО «Рассвет»
16	ПС 35/10кВ Кубышево-1 ВЛ-10кВ №8 отпайка от оп.№14 к КТП-10/0,4кВ №190А	ПКУ-10кВ отпайка от оп.№14 к КТП-10/0,4кВ №190А	9211148409453	CE-303	100/5	10000/100	2000	$\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Кубышевский р-н, с. Кубышево, ООО «Рассвет»
17	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №5 ТП №6 КТП-6/0,4кВ №905А Мехтеев С.З.	РУ-0,4кВ КТП Мехтеев С.З.	960523	ЦЭ6803	-	-	1	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 10-й, 2, Митусев С.З.
18	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №27 отпайка к КТП-6/0,4кВ №985А	ПКУ-6кВ отпайка к КТП-6/0,4кВ №985А	009211137490351	CE-303	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Химическая, 11-1 ПТМ
19	ПС 110/6кВ Т-9 КЛ-6кВ №932 к внутризаводскому оборудованию ООО «Демаск»	яч.№32 РУ-6кВ	01173524	А1805 R-DW-4	600/5	6000/100	7200	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское ш., 10В
20	ПС 110/6кВ Т5 КЛ-6кВ №8 к ТП 6/0,4кВ №61 КЛ-6кВ к КТП № 911А	РУ-0,4кВ КТП №911А	000180236659942	Миртек-32	600/5	-	120	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ЗАМЕНА ПУ. УК «Таг СервисСтрой», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Амвросиевская, 3
21	ПС 110/6кВ Т-5 ВЛ-6кВ №8 отпайка от опоры №4 к КТП-6/0,4кВ № 812А	ПКУ-6кВ отпайка от опоры №4 к КТП-6/0,4кВ № 812А	009211147344859	CE-303	40/5	6000/100	480	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Фрунзе, 79-5
22	ПС 110/35/10кВ Алексеевская ВЛ-10кВ №2 отпайка от опоры №52 к БКТП-10/0,4кВ №73А	ПКУ-10кВ отпайка от опоры №52 к БКТП-10/0,4кВ №73А	009211147353899	CE-303	50/5	10000/100	1000	прибор учёта на границе раздела сетей	ЗАМЕНА ПУ. Ростовская обл., Матвеево-Курганский р-н, п. Матвеев Курган, ул. Промышленная, 1
23	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4кВ №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159462	CE-303	100/5	-	20	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО «ПК-ЭНЕРГО»
24	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4кВ №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159523	CE-303	200/5	-	40	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО «ПК-ЭНЕРГО»
25	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4кВ №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112630159495	CE-303	100/5	-	20	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ИСКЛЮЧИТЬ, согласно изменениям, согласованным в доп. соглашениям №19 от 30.04.2021 г., Ростовская обл., г. Таганрог, Северная пл., 3
26	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4кВ №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112630159522	CE-303	100/5	-	20	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО «ПК-ЭНЕРГО»
27	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4кВ №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159535	CE-303	200/5	-	40	$\Delta Z_{тр} = \Delta R_{лх} \cdot T_n - \Delta R_{кз} \cdot Z_n/2 / (T_p \cdot \cos \phi^2 \cdot S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_n/2 - Z_p/2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО «ПК-ЭНЕРГО»

Приём электроэнергии из сетей ООО «ТЭК»									
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети									
28	ПС 110/6кВ Т-13 КЛ-6кВ №1307/1 и №1307/2 к ЦРП-7 (ИП Билаш Н.Ю.) ввод яч. №28/10, 11 КЛ-6кВ от яч. №23 в сторону ИП Ларин Ю.В.	яч. №23 РУ-6кВ ЦРП-7	13083285	Меркурий 230	150.5	6000/100	1800	прибор учёта на границе раздела сетей	ЧИТАТЬ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ: Приём электроэнергии из сетей ООО «ТЭК», присоединение опосредованно через сети ИП Билаш Н.Ю.
Отдача электроэнергии в сети филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»									
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети									
1	ПС 110/6кВ Т-5 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №51 КЛ-6кВ №3 в сторону ТП №17 КЛ-6кВ №3 к ТП-6кВ №924	РУ-0.4кВ КТП	97357428	ЦС6803В	200.5	-	40	прибор учёта на границе раздела сетей	ИСКЛЮЧИТЬ ИЗ ДОГОВОРА; Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Мехова, 128

Примечание:
 1. ΔЭт - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч);
 ΔРхх - потери х.х. трансформатора (кВт);
 Тп - полное число часов работы трансформатора;
 Тр - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;
 ΔРкз - потери в меди (короткого замыкания) (кВт);
 2. ΔЭл - потери эл. энергии в линии (кВт*ч);
 Эа - потребление активной эл. энергии за расчётный период;
 Эр - потребление реактивной эл. энергии за расчётный период;
 R - величина сопротивления линии.

соэф - коэффициент мощности;
 Эа - потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВт*ч;
 Sn - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;
 Тп - полное число часов работы линии за расчётный период, час;
 Кф - коэффициент учитывающий формы графика за расчётный период принимаются равным 1,15, согласно уровню напряжения питающей линии (6-10, 0.4кВ).

Заказчик
 ПАО «Россети Юг»



В настоящем слове прошит
пронумеровано, скреплено
подписью заместителя директора
филиала ПАО «Россети Юг»
«Ростовэнерго» по реализации
развитию услуг – Пятигорск В.В.

4

лист 8

