

Дополнительное соглашение № 23
к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г.

г. Ростов-на-Дону

« 15 » октября 2021 г.

Публичное акционерное общество «Россети Юг» (ПАО «Россети Юг») в лице заместителя директора филиала ПАО «Россети Юг»-«Ростовэнерго» по реализации и развитию услуг Пятибрата 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. Внести изменения в Приложение № 1 к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017 г. в перечень 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 15.10.2021г., и действует в течение срока действия Договора оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) № 61201701021702 от 24.11.2017г.

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
ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

Генеральный директор



В.В. Пятибратов



Рыбинская

**Изменения 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 электросчет- чика						
1	2	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 110/35/6кВ Т-25 РУ-6кВ яч. №2 КВЛ-6кВ отпайка от оп. №20 к КТП-6/0,4кВ б/н	оп. №20 ПКУ-6кВ	28755315	СЕ 303	50/5	6000/100	600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», ИП Ковалев М.Н., Ростовская обл., г. Таганрог, Полковское ш., 5/5
2	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/5 отпайка от оп. №11 ВЛ-10кВ "Слава" к КТП-10/0,4кВ ДНТ "Скиф"	РУ-0,4кВ КТП ДНТ "Скиф"	011068079003594	ЦЭ6803В	800/5	-	160	$\Delta \Sigma p = \Delta P_{xx} * T_n + \Delta P_{xz} * \Sigma x^2 / (T_p * \cos \varphi^2 * S_n^2)$ $\Delta \Sigma n = (\Sigma x^2 * \Sigma p^2) * R * K_{\phi}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, Николаевское шоссе, 7-1 ДНТ "Скиф"
3	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-6/0,4кВ №276 (ПАО "Трибей") КЛ-0,4кВ	ВРУ-0,4кВ магистраль	0851780603416489	ЦЭ6803	-	-	1	$\Delta \Sigma n = (\Sigma x^2 * \Sigma p^2) * R * K_{\phi}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Б. Болдырева, 11
4	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №708 ТП-6/0,4кВ №261 КЛ-0,4кВ, нежные поковки	ВРУ-0,4кВ магистраль	009359026008206	ЦЭ6803ВМ	200/5	-	40	$\Delta \Sigma n = (\Sigma x^2 * \Sigma p^2) * R * K_{\phi}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Буржуевский спуск, 8/2
5	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/1 к ТП №701 ТП №702 КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ	РУ-6кВ	127161151	СЕ 303	30/5	6000/100	360	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. А. Кудрява, 2/1
6	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №76 РП-14 ТП №207 ТП №216 ТП №156 ТП №286	РУ-6кВ ТП №286	127161137	Меркурий 230 AR-03	30/5	6000/100	360	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20А
7	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №76 РП-14 ТП №257 ТП №207 ТП №216 ТП №156 ТП №286 РУ-6кВ КЛ-6кВ КТП-6/0,4кВ	РУ-6кВ ТП-6/0,4кВ №286	24383246	Меркурий-234	75/5	6000/100	900	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, 1-й Новый, 16/2
8	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2711/2 РП-11 КЛ-10кВ к ТП №518 к КТП-10/0,4кВ Сыроватский	РУ-6кВ	30611558	Меркурий 230 AR-03	50/5	10000/100	1000	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 326А
9	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2702 ТП №505 ТП №522/1 ТП №514 ТП №515 КЛ-10кВ к ТП №518 к КТП-10/0,4кВ Сыроватский	РУ-6кВ	30559307	Меркурий 230 AR-03	50/5	10000/100	1000	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чехова, 326А
10	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2702 ТП №505 ТП №506 КЛ-10кВ к ТП №571 КЛ-10кВ к 2БКТП КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ 2БКТП	29945782	Меркурий 230	1000/5	-	200	$\Delta \Sigma p = \Delta P_{xx} * T_n + \Delta P_{xz} * \Sigma x^2 / (T_p * \cos \varphi^2 * S_n^2)$ $\Delta \Sigma n = (\Sigma x^2 * \Sigma p^2) * R * K_{\phi}^2 / (10^3 * U^2 * T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021 г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Пархоменко, 58-2

11	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2711/1 ТП №522/1 ТП №533 КЛ-10кВ к ТП №569 КЛ-10кВ к 2БКТП КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ 2БКТП	29945913	Меркурий 235	1000/5	-	200	$\Delta U_{\text{пр}} = \Delta U_{\text{xx}} \cdot T_{\text{л}} + \Delta U_{\text{г}} \cdot Z_{\text{пр}}^2 / (T_{\text{л}} \cdot \cos \varphi_{\text{г}}^2 \cdot S_{\text{пр}}^2)$ $\Delta U_{\text{л}} = (Z_{\text{л}}^2 \cdot U_{\text{р}}^2) / R_{\text{л}} \cdot K_{\text{ф}}^2 / (10^3 \cdot S \cdot U_{\text{р}}^2 \cdot T_{\text{л}})$	ООО «ПК-ЭНЕРГО»	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Давыдовская, 58-2
12	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	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 186
Отдача электроэнергии в сети ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»										
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	00911230159495	СЕ 303	100/5	-	20	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
2	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112630159522	СЕ 303	100/5	-	20	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
3	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 601/1 и 601/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159535	СЕ 303	200/5	-	40	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
4	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9 ТП-6/0,4кВ №11 шаг №2-0,4кВ КЛ-0,4кВ к МКОД по ул.Восточная, 41	шаг №2-0,4кВ ТП-6/0,4кВ №11	126197226	ЦЭ6803В М7 Р32	300/5	-	60	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул.Восточная, 41
5	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	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 186

Примечание:

1. ΔE_T - потери активной энергии в трансформаторе (кВт*ч):

 ΔP_{xx} - потери х.х. трансформатора (кВт);

$T_{\text{п}}$ – полное число часов работы трансформатора;

- число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

APK3 - потери в меди (короткого замыкания) (кВт):

2. АЭЛ - потери эл. энергии в линии (кВт*ч):

2. ДЭЛ - потери эл. энергии в линии (кВт·ч);

Эд - потребление активной эл. энергии за расчетный период;

Кф-коэффициент минимальной формы тарификации расчетный период, час;

Кф-коэффициент учитывающий формы графика за расчетный пер-

ПЕЧАТЪТ НА КОМИТЕТО ЗА НАДЗОР НА РЕПУБЛИКАТА

Заказчик

ПАО «Россети Юг»

IIA

Заместитель директора

филиала ПАО «Россети Юг» - «Н

по реализации и развитию услуг

[Handwritten signature]

А.А. Петрушко



Трудовой и информационный
портал РФ

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

2 листов.



Протокол разногласий к изменениям 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, кВт, %	Сторона, на которую относятся потери на участке сети от места установки расчетных электросчетчиков до границы сетей	Примечание
			Защитной №	Тип электросчетчика						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Производственное отделение Юго-Западные электрические сети										
1	ПС 110/35/6кВ Т-25 РУ-6кВ якт. №2 КВЛ-6кВ отпайка от оп. №20 к КТП-60/4кВ бн	оп. №20 ПКУ-6кВ	28755315	СЕ 303	50/5	6000/100	600	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», ИП Коваленко М.Н., Ростовская обл., г. Таганрог, Поляковское ш., 5/5
2	ПС 110/35/10кВ Троицкая-1 ВЛ-10кВ №5/2 отпайка от оп. №11 ВЛ-10кВ "Славя" к КТП-10/0,4кВ ДНТ "Славя"	РУ-0,4кВ КТП ДНТ "Славя"	011068079003594	Ц36803В	800/5	-	160	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{сч} \cdot T_n + \Delta P_{сч} \cdot Z_{сч}^2 / (T_p \cdot \cos^2 \varphi^2 + S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_{сч}^2 \cdot Z_{р-220}^2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, Никольское шоссе, 7-1 ДНТ "Славя"
3	ПС 110/6кВ Т-9 ТП-60/4кВ №276 (ПАО "Трибоин") КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ ТП №276	011888153070099	СЕ 303	-	-	1	$\Delta Z_n = (Z_{сч}^2 \cdot Z_{р-220}^2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Б. Буланкина, 11
4	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №708 ТП-60/4кВ №261 КЛ-0,4кВ, исключение пометками	РУ-0,4кВ ТП №261	011880158300126	СЕ 303	150/5	-	30	$\Delta Z_n = (Z_{сч}^2 \cdot Z_{р-220}^2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Бирючий сулук, 8/2
5	ПС 35/6кВ Т-7 КЛ-6кВ №701/1 к ТП №701 ТП №702 КЛ-6кВ к КТП-60/4кВ	РУ-6кВ	127161151	СЕ 303	30/5	6000/100	360	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. А. Кройке, 2Г
6	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №76 РП-14 ТП №207 ТП №216 ТП №156	РУ-6кВ ТП №286	127161137	Меркурий 230 АР-03	30/5	6000/100	360	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новый, 20А
7	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №76 РП-14 ТП №257 ТП №207 ТП №216 ТП №156 ТП №286 РУ-6кВ КЛ-6кВ КТП-60/4кВ	РУ-6кВ ТП №286	24383246	Меркурий-234	75/5	6000/100	900	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, 1-й Новый, 162
8	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №271/2 РП-11 КЛ-10кВ к ТП №518 к КТП-100/4кВ Сорокатынский	РУ-6кВ	30611558	Меркурий 230 АР-03	50/5	10000/100	1000	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чесова, 326А
9	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2702 ТП №505 ТП №522/1 ТП №514 ТП №515 КЛ-10кВ к ТП №518 к КТП-100/4кВ Сорокатынский	РУ-6кВ	30559307	Меркурий 230 АР-03	50/5	10000/100	1000	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Чесова, 326А
10	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №2702 ТП №505 ТП №506 КЛ-10кВ к ТП №571 КЛ-10кВ к 2БСКТП КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ 2БСКТП	29945782	Меркурий 230	1000/5	-	200	$\Delta Z_{тр} = \Delta P_{сч} \cdot T_n + \Delta P_{сч} \cdot Z_{сч}^2 / (T_p \cdot \cos^2 \varphi^2 + S_n^2)$ $\Delta Z_n = (Z_{сч}^2 \cdot Z_{р-220}^2) \cdot R \cdot K_{ф}^2 / (10^3 \cdot U^2 \cdot T_n)$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии на сетевой филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Паромово, 58-2

II	ПС 110/10кВ Т-27 КЛ-10кВ №271/1 ТП №522/1 ТП №533 КЛ-10кВ к ТП №569 КЛ-10кВ к 2БКТП КЛ-0,4кВ	РУ-0,4кВ 2БКТП	29945912	Меркурий 235	1000/5	-	200	$\Delta Z_{\text{тр}} = \Delta R_{\text{эк}} \cdot T_{\text{л}} + \Delta R_{\text{с}} \cdot Z_{\text{л}} + 2 \cdot (T_{\text{р}} \cdot \cos \varphi_{\text{р}} + S_{\text{л}} \cdot \sin \varphi_{\text{л}})$ $\Delta Z_{\text{л}} = (\Delta Z_{\text{р}} + \Delta Z_{\text{с}}) \cdot R_{\text{с}} \cdot K_{\text{с}} / 2 \cdot (10^3 \cdot U_{\text{р}}^2 \cdot T_{\text{л}})$	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Пархоменко, 58-2
12	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №45 отайка к КТП-6/0,4кВ №272А КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №293А	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ №293А	009212145258056	CE 303	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новий, 186
Отдача электроэнергии в сети ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»										
Промышленное отделение Юго-Заводские электрические сети										
1	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 60/1 и 60/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	00911230159495	CE 303	100/5	-	20	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
2	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 60/1 и 60/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112630159522	CE 303	100/5	-	20	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
3	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №№ 60/1 и 60/2 КЛ-6кВ к ТП №1 к ТП-6/0,4 №17	РУ-0,4кВ КТП №17	009112130159535	CE 303	200/5	-	40	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
4	ПС 35/6кВ Т-6 КЛ-6кВ №609/2 к вводу в ТП-6/0,4кВ №9 ТП-6/0,4кВ №11 шпгт №2-0,4кВ КЛ-0,4кВ к МСХД по ул. Восточная, 41	шпгт №2-0,4кВ ТП-6/0,4кВ №11	126197226	ЦЭ8803В М7 Р32	300/5	-	60	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Восточная, 41
5	ПС 35/6кВ Т-8 КЛ-6кВ №45 отайка к КТП-6/0,4кВ №272А КЛ-6кВ к КТП-6/0,4кВ №293А	РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ №293А	009212145258056	CE 303	100/5	6000/100	1200	прибор учёта на границе раздела сетей	-	ВНЕСТИ ИЗМЕНЕНИЯ с 15.10.2021г. - приём электроэнергии из сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», Ростовская обл., г. Таганрог, пер. 1-й Новий, 186

Примечание:

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

$\Delta R_{\text{эк}}$ - потери в эк. трансформатора (кВт);

$T_{\text{л}}$ - полное число часов работы трансформатора;

$T_{\text{р}}$ - число часов работы трансформатора в месяц с номинальной нагрузкой;

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

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

$Z_{\text{л}}$ - потребление активной эл. энергии за расчётный период;

$\varphi_{\text{р}}$ - потребление реактивной эл. энергии за расчётный период;

$R_{\text{с}}$ - величина сопротивления линии;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности;

$Z_{\text{л}}$ - потребление активной эл. энергии за расчётный период, кВт·ч;

$S_{\text{л}}$ - номинальная мощность трансформатора, кВА.

U - уровень напряжения в линии;

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

$K_{\text{ф}}$ - коэффициент учитывающий формы графика за расчётный период принимаются равным 1,15; согласно условиям договора на передачу электроэнергии (6-10, 0,4кВ).

Зависчик
ПАО «Россети Юг»

Заместитель директора

филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»

по реализации и развитию услуг

« » 2021 г.

В.В. Потапов

МП

