

ДОГОВОР № 126-23
об осуществлении технологического присоединения
к электрическим сетям

г. Ростов-на-Дону

«25» апреля 2023г

Закрытое акционерное общество «ГПЗ-Эстейт», в лице Генерального директора Курсина Андрея Константиновича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», с одной стороны, и

Акционерное общество «ЭЛМА» (ОГРН 1027700033646), в лице Генерального директора Соловьева Игоря Вячеславовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. В соответствии с настоящим договором Сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя, в пользу которого предлагается перераспределить избыток максимальной мощности (далее - технологическое присоединение), РУ-6кВ БКТП №2 6,0/0,4кВ объекта «Склад №2» ; РУ-6кВ КТП №3 6,0/0,4кВ объекта «Склад №3» , газо-поршневой электростанции контейнерного типа на базе Jenbacher J420 1500кВт 0,4/6кВ (далее ГПЭС) с подключением к проектируемой БКТП №2 6,0/0,4кВ, РУ-6кВ I СШ. (параллельная работа ГПЭС с внешней сетью без выдачи мощности во внешнюю сеть)

(наименование энергопринимающих устройств)

в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства (энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств **0** (кВт);
категория надежности **II**;
класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **6** (кВ);
максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств **3 600** кВт

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения:
объект: «Склад №2», объект «Склад №3»

(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться)

г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1.

(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям посредством перераспределения максимальной мощности (далее - технические условия) и располагается на расстоянии **0** метров от границы участка заявителя, на котором располагаются присоединяемые объекты заявителя.

4. Технические условия №126-23 от 25.04.2023 г. являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в Приложении №1.

Срок действия технических условий составляет **2** (два) года со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **2** (два) года со дня заключения настоящего договора.

II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

исполнить надлежащим образом обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию;

в течение 10 рабочих дней со дня выдачи технических условий лицу, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность по соглашению о перераспределении мощности, направить лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, требования:

об изменении устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения объема максимальной мощности в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, в случае эксплуатационной принадлежности этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность энергопринимающих устройств;

о внесении изменений в документы, предусматривающие взаимодействие сетевой организации и указанного лица, или о подписании новых документов, фиксирующих объем максимальной мощности после ее перераспределения, в соответствии с соглашением о перераспределении мощности (технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения);

осуществить в течение 3 (три) рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий проверку выполнения технических условий заявителем;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору;

не позднее 3 (три) рабочих дней со дня уведомления заявителем о получении разрешения уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на эксплуатацию объектов заявителя осуществить с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

исполнить надлежащим образом обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий и представить копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по

производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением Региональной службы по тарифам Ростовской области (наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) от 28.11.2022г. № 68/4 и составляет 767 595 рублей 35 копеек, в том числе НДС 20% 127 932 рублей 56 копеек. Расчет размера платы за технологическое присоединение приведен в Приложении №2

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора;

20 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 180 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 10 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в в границах своего участка, сетевая организация – до границ участка заявителя.

V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация

Заявитель

ЗАО «ГПЗ-ЭСТЕЙТ»

АО «ЭЛМА»

ОГРН 1146194000908
ИНН 6168071411 КПП 616801001

ОГРН 1027700033646
ИНН 7735001395 КПП 773501001
КПП Обособленного подразделения
616845001

Генеральный директор
Курсин Андрей Константинович,
действующий на основании Устава

Генеральный директор
Соловьев Игорь Вячеславович,
действующий на основании Устава

344055, г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1

124460, г. Москва, г. Зеленоград, проезд 4922,
д. 4, строение 5

р/сч 40702.810.5.00220750068
к/сч 30101810445250000360
Филиал «Корпоративный» ПАО «Совкомбанк»
БИК 044525360

Адрес обособленного подразделения
г. Ростов-на-Дону: 344033, Ростовская
область, г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1

р/сч 40702.810.9.00220750464
к/сч 30101810445250000360
Филиал «Корпоративный» ПАО
«Совкомбанк»
БИК 044525360

Генеральный директор

Генеральный директор



А. К. Курсин



И.В. Соловьев



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

“ГПЗ-Эстейт”

344091 г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова,1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 126-23

« 25 » апреля 2023 г.

Владелец сетей – Сетевая организация: Закрытое акционерное общество «ГПЗ - Эстейт» Юр. адрес: 344055 г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1.ИНН: 6168071411 КПП: 616801001 р/сч. 40702.810.5.0022075006 в Филиал «Корпоративный» ПАО «Совкомбанк» к/сч. 30101810445250000360 БИК: 044525360 ОГРН: 1146194000908 ОКПО: 24202122

Заявитель : Акционерное общество «ЭЛМА»

Юр. адрес : 124460 г. Москва, г. Зеленоград, проезд 4922, д.4, строение 5; ИНН: 7735001395; КПП: 773501001; Адрес обособленного подразделения: г. Ростов-на-Дону: 344033, Ростовская область ,г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова, 1; КПП обособленного подразделения г. Ростов-на-Дону : 616845001; ОГРН: 1027700033646; БИК: 044525360; р/сч. 40702.810.9.00220750464 в Филиал «Корпоративный» ПАО «Совкомбанк» ; к/сч. 30101810445250000360;ОКПО: 24202122

1.Наименование энергопринимающих устройств Заявителя:

- РУ-6кВ БКТП №2 6,0/0,4кВ объекта «Склад №2», РУ-6кВ КТП №3 6,0/0,4кВ объекта «Склад №3».

- газо-поршневая электростанция контейнерного типа на базе Jenbacher J420 1500кВт 0,4/6кВ (далее ГПЭС) с подключением к проектируемой БКТП №2 6,0/0,4кВ, РУ-6кВ I СШ. (параллельная работа ГПЭС с внешней сетью без выдачи мощности во внешнюю сеть)

2.Наименование и место нахождения объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

- объект «Склад №2» расположенный по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова 1,

- объект «Склад №3» расположенный по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Пескова 1.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 2472 (две тысячи четыреста семьдесят два) кВт, в том числе:

- объект «Склад №2» - 1810 (одна тысяча восемьсот десять) кВт,

- объект «Склад №3» - 662 (шестьсот шестьдесят два) кВт,

которая выделяется в РП-4 из существующей мощности 3600 (три тысячи шестьсот) кВт по II (второй) категории надежности, в точках присоединения;

4. Категория надежности:

объект «Склад №2» - II (вторая), 1810 (одна тысяча восемьсот десять) кВт,

объект «Склад №3» - II (вторая), 662 (шестьсот шестьдесят два) кВт, ;

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 6,0 (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2023г.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:

- РП-4, на болтовом соединении в ячейках 6кВ № 413, №414, максимальная мощность в данных точках присоединения: 2472 кВт по II категории надежности.

- к проектируемой ГПЭС 0,4/6кВ - максимальная мощность 1500 кВт по II категории надежности.

Присоединение осуществить по схеме:

7.1 . Объект «Склад №2» :

- ПСР-9, яч № 907 - РП-4, яч №413 - БКТП №2 «Склад №2», РУ-6кВ - ввод №1

- ПСР-9, яч № 928 - РП-4, яч №414 - БКТП №2 «Склад №2», РУ-6кВ - ввод №2

- ГПЭС 0,4/6кВ - БКТП №2 «Склад №2», РУ-6кВ, I СШ (параллельная работа ГПЭС с внешней сетью без выдачи мощности во внешнюю сеть)

7.2 . Объект «Склад №3» :

- ПСР-9, яч № 907 - РП-4, яч №413 - БКТП №2 «Склад №2»РУ-6кВ - КТП №3 «Склад №3», РУ-6кВ - ввод №1

- ПСР-9, яч № 928 - РП-4, яч №414 - БКТП №2 «Склад №2»РУ-6кВ - КТП №3 «Склад №3», РУ-6кВ - ввод №2

- ГПЭС 0,4/6кВ- БКТП №2 «Склад №2», РУ-6кВ, I СШ. - КТП №3 «Склад №3», РУ-6кВ, I СШ (параллельная работа ГПЭС с внешней сетью без выдачи мощности во внешнюю сеть)

8.Основной источник питания: ПС Р-9, ф.907 , РП-4, ф. 413

9.Резервный источник питания: ПС Р-9, ф. 928, РП-4, ф.414

10.Владелец сети – Сетевая организация осуществляет:

10.1 В ячейках №413, №414 РП-4 выполнить монтаж типового комплекта адаптации для ячеек типа КРУ2-10 производства ООО Таврида Электрик на базе коммутационного модуля ISM15_LD_1(46) с модулем управления TER_CM_16_2(220_1).

10.2 В ячейках №413, №414 РП-4 выполнить монтаж РЗА на базе микропроцессорного устройства защиты и автоматики типа «Сириус-2-В» (с возможностью подпитки по току - возможность автономного включения вакуумного выключателя)

10.3 В ячейках №413, №414 РП-4 выполнить монтаж узлов учета электроэнергии на базе приборов типа Энергомера 303 S31 503 JAVZ с оптопортом, интерфейсом EIA485, класс точности 0,5S и трансформаторов тока, класс точности 0,5S, в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и действующей нормативно-технической документацией.

10.4 Проверку выполнения Заявителем настоящих технических условий.

11. Заявитель осуществляет:

11.1 Расчет уставок РЗА ячеек №413, №414 РП-4 на основании расчетных нагрузок Заявителя с учетом схемы электроснабжения объектов «Склад №2», «Склад №3».

11.2. Расчет уставок РЗА ячеек №407, №410 РП-4 с учетом запрета на выдачу мощности от ГПЭС во внешнюю сеть (РП-4 – ПС Р-9)

11.3 Монтаж КЛ-6 от РП-4 до БКТП №2 6/0,4кВ.

Технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя, с учетом схемы электроснабжения объектов «Склад №2», «Склад №3».

11.4 Монтаж БКТП №2 6/0,4кВ объекта «Склад №2».

Комплектность и технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя, с учетом схемы электроснабжения объектов «Склад №2», «Склад №3».

11.5 Монтаж КЛ-6 от БКТП №2 6/0,4кВ «Склад №2» до КТП №3 6/0,4кВ «Склад №3».

Технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя.

11.6 Монтаж КТП №3 6/0,4кВ объекта «Склад №3».

Комплектность и технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя.

11.7 Монтаж РУ-0,4кВ БКТП №2 6/0,4кВ «Склад №2» выполнить согласно схемы электроснабжения объекта «Склад №2»

11.8 Монтаж РУ-0,4кВ КТП №3 6/0,4кВ «Склад №3» выполнить согласно схемы электроснабжения объекта «Склад №3» с учетом схемы резервного электроснабжения РУ-0,4кВ ТП-24.

11.9 Расчет уставок РЗА 6/0,4кВ БКТП №2 6/0,4кВ «Склад №2», выполнить с учетом расчетных нагрузок объекта «Склад №2», а также с учетом параллельной работы с ГПЭС без выдачи мощности во внешнюю сеть.

11.10 Расчет уставок РЗА 6/0,4кВ КТП №3 6/0,4кВ «Склад №3», выполнить с учетом расчетных нагрузок объекта «Склад №3», а также с учетом резервного электроснабжения РУ-0,4кВ ТП-24.

11.11 Учет электроэнергии объекта «Склад №2» осуществляется в РУ-6кВ БКТП №2 6/0,4кВ «Склад 2»: на вводных шинах 6кВ силовых трансформаторов

11.12 Учет электроэнергии объекта «Склад №3» осуществляется в РУ-6кВ БКТП №2 6/0,4кВ «Склад 2» в точках присоединения КЛ- 6кВ от БКТП №2 6/0,4кВ «Склад №2» до КТП №3 6/0,4кВ «Склад №3»

11.13 Монтаж КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП №3 6/0,4кВ «Склад №3» до РУ-0,4кВ ТП-24 (существующая). Технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя.

11.13 Монтаж КЛ-6 от ГПЭС 0,4/6кВ до БКТП №2 6/0,4кВ «Склад №2» РУ-6кВ I СШ. Технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя.

11.14. Монтаж газо-поршневой электростанции контейнерного типа на базе Jenbacher J420 1,5 МВт 0,4/6кВ (ГПЭС). Комплектность и технические характеристики принимаются на основании расчетных нагрузок Заявителя, с учетом схемы электроснабжения объектов «Склад №2», «Склад №3».

11.15 В точке подключения ГПЭС в БКТП №2 6/0,4кВ «Склад №2» РУ-6кВ I СШ предусмотреть установку оборудования для синхронизации ГПЭС внешней сетью при параллельной работе ГПЭС с внешней сетью без выдачи мощности во внешнюю сеть.

Порядок синхронизации ГПЭС с внешней сетью, комплектность и технические характеристики оборудования определить проектом.

11.16 До начала проведения СМР в соответствии с п.11.1-11.15 разработать необходимую проектную документацию и согласовать ее с ЗАО «ГПЗ-Эстейт». После согласования проектной

документации два экземпляра на бумажном носителе и один экземпляр на электронном носителе передать ЗАО «ГПЗ-Эстейт».

11.17 Провести проверку выполнения настоящих технических условий с участием представителей ЗАО «ГПЗ-Эстейт».

11.18 Для проведения проверки выполнения технических условий заявитель представляет в сетевую организацию уведомление о выполнении технических условий с приложением следующих документов:

- копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

- копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

- документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

- нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки)

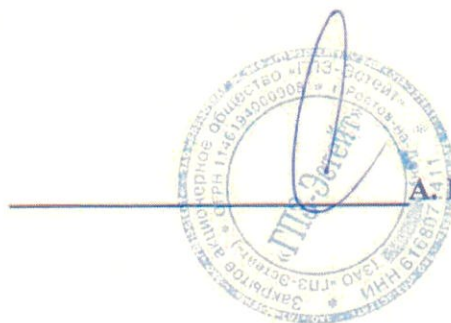
11.19 Получить от ЗАО «ГПЗ-Эстейт» акт о выполнении технических условий.

11.20 Обеспечить участие представителей ЗАО «ГПЗ-Эстейт» в осмотре (обследовании) присоединяемых объектов электросетевого хозяйства должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора.

11. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя (если эта обязанность предусмотрена действующим законодательством).

Технические условия выданы сроком на 2 года.

**Генеральный директор
ЗАО «ГПЗ-ЭСТЕЙТ»**



А. К. Курсин

**Расчет размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителя.**

Т.к. при выполнении технологического присоединения в действующей РП-4 Сетевой организации ЗАО «ГПЗ-Эстейт» не требуется выполнять мероприятия «последней мили», то в соответствии с п. 2.1а Постановления РСТ РО № 68 от 28.11.2022г. (см. ниже) размер платы определяется по формуле

$$: P_1 = C_1 + C_{8i} \times R_i , \text{ где}$$

C_1 – 15 334,99 руб без НДС – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов Сетевой организации на выдачу ТУ и проверку их выполнения.

$C_{8.2.3}$ = 312 163,90 руб без НДС – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов Сетевой организации на обеспечение коммерческого учета ЭЭ с использованием ПУ косвенного включения в яч.№413 и яч.№ 414 РП-4.

R_i – количество точек учета : 2 шт (яч.№413 и яч.№ 414 в РП-4).

Т. о размер платы составляет :

$$P_1 = C_1 + C_{8.2.3} \times R_2 = 15\,334,99 + 312\,163,90 \times 2 = 639\,662,79 \text{ руб без НДС}$$

Итого : $P_1 = 767\,595,35$ руб , в т.ч НДС 20% 127 932,56 руб

Приложение № 4
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам
Ростовской области
от 28.11.2022 № 68



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.11.2022

г. Ростов-на-Дону

№ 68/4

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы (P_1) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета R_i , по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение		15 334,99

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

8.2.3	C _{1-10 кВ} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	312 163,90
-------	-------------------------------	---	------------	------------

* Стандартизированная тарифная ставка C₁ C₂ C₃ C₄ C₅ C₆ C₇ C₈ C₉ C₁₀ C₁₁ C₁₂ C₁₃ C₁₄ C₁₅ C₁₆ C₁₇ C₁₈ C₁₉ C₂₀ C₂₁ C₂₂ C₂₃ C₂₄ C₂₅ C₂₆ C₂₇ C₂₈ C₂₉ C₃₀ C₃₁ C₃₂ C₃₃ C₃₄ C₃₅ C₃₆ C₃₇ C₃₈ C₃₉ C₄₀ C₄₁ C₄₂ C₄₃ C₄₄ C₄₅ C₄₆ C₄₇ C₄₈ C₄₉ C₅₀ C₅₁ C₅₂ C₅₃ C₅₄ C₅₅ C₅₆ C₅₇ C₅₈ C₅₉ C₆₀ C₆₁ C₆₂ C₆₃ C₆₄ C₆₅ C₆₆ C₆₇ C₆₈ C₆₉ C₇₀ C₇₁ C₇₂ C₇₃ C₇₄ C₇₅ C₇₆ C₇₇ C₇₈ C₇₉ C₈₀ C₈₁ C₈₂ C₈₃ C₈₄ C₈₅ C₈₆ C₈₇ C₈₈ C₈₉ C₉₀ C₉₁ C₉₂ C₉₃ C₉₄ C₉₅ C₉₆ C₉₇ C₉₈ C₉₉ C₁₀₀