

Дополнительное соглашение № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности от 29 сентября 2025 года № 1

г. Оренбург

«__» _____ 20__ г.
(дата заключения соглашения)

№ _____
(номер соглашения)

Департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, именуемый в дальнейшем Регулирующим органом, в лице директора Шумского Андрея Владимировича, действующего на основании Положения о департаменте Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов, утвержденного указом Губернатора Оренбургской области от 16.12.2005 № 141-ук, с одной стороны, и ПАО «Россети Волга», именуемое в дальнейшем Организацией, в лице директора филиала «Оренбургэнерго» Кажаяева Виктора Федоровича, действующего на основании доверенности от 12.03.2026 № Д/26-176, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее - Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 29 сентября 2025 года № 1 (далее - Соглашение) о нижеследующем.

1. Таблицу 4 изложить в новой редакции:

«Таблица 4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Финансирование инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) без НДС всего, в том числе:	тыс.руб.	1 765 384	4 725 630	5 104 940	6 902 182	7 776 503
1.1.	Амортизация	тыс.руб.	1 422 960	1 572 238	1 699 707	1 847 219	2 246 670
1.2.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	205 536	431 246	947 516	1 748 642	1 802 739

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.3.	Дополнительное финансирование инвестиционной программы за счет реализации положений соглашения без НДС (в том числе средства от возврата «регуляторного долга»)	тыс.руб.	136 888	571 590	1 314 296	3 250 132	3 727 094
1.4.	Целевые кредитные средства на реализацию объектов ИПР в соответствии с подпунктом «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения	тыс.руб.	0	2 150 556	1 143 421	56 189	0

»

2. Дополнить пункт 2 подпунктом «г.1» следующего содержания:

«г.1) Организация обязуется привлечь целевые кредитные средства для финансирования объектов инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Волга»-«Оренбургэнерго», утверждённой в установленном порядке, указанных в подпунктах 5.1.-5.9. таблицы 1 приложения 3 настоящего Соглашения (далее совместно – «Целевые инвестиционные объекты»).

Совокупный объём привлекаемых целевых кредитных средств для финансирования целевых инвестиционных объектов в 2027 году составляет не более 2 150 556 тыс. руб. (без НДС), в 2028 году не более 1 143 421 тыс. руб. (без НДС) и в 2029 году 56 189 тыс. руб. (без НДС).

Организация обязуется:

– заключить кредитные договоры (договоры займа) на целевой основе с указанием конкретного назначения – финансирование Целевых инвестиционных объектов на территории Оренбургской области, реализуемое в рамках исполнения Соглашения и действующих дополнительных соглашений;

– представлять Регулирующему органу заверенные копии кредитных договоров, графиков погашения, а также ежегодно – справки банка о фактически начисленных и уплаченных процентах и остатке ссудной задолженности по данным кредитным договорам, в срок не позднее 1 мая года, следующего за отчётным;

– обеспечить отдельный учёт кредитных средств, привлечённых на финансирование Целевых инвестиционных объектов, и кредитных средств, привлечённых для финансирования иной деятельности Организации.»

3. Изложить подпункт «в» пункта 3 соглашения в следующие редакции:

«в) компенсация в течение 1 года с момента принятия Регулирующим органом тарифно-балансового решения на соответствующий период регулирования за счёт средств бюджета Оренбургской области недополученных доходов Организации в случае установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, ниже экономически обоснованного уровня, рассчитанного в соответствии с предусмотренным настоящим соглашением порядком индексации этих цен (тарифов), в том числе в случае неучёта (полного или частичного) в составе НВВ Организации расходов на уплату процентов по целевым кредитным договорам и (или) расходов на возврат (погашение) основного долга по целевым кредитным договорам, предусмотренных подпунктами «и.4» и «и.5» пункта 3 настоящего Соглашения, при условии утверждения ФАС России предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне, предусмотренном настоящим соглашением.»

4. Дополнить подпункт «д» пункта 3 абзацем следующего содержания:

«Совокупная величина накопленного сглаживания (с учётом зачётов, предусмотренных подпунктом «е» пункта 3 настоящего соглашения) подлежит ежегодному мониторингу. Регулирующий орган ежегодно, одновременно с принятием тарифного решения, отражает в экспертном заключении:

- 1) величину накопленного сглаживания на начало года i ;
- 2) сумму возврата сглаживания, учтённую в тарифах на год i ;
- 3) сумму зачёта неучтённых корректировок НВВ в счёт сглаживания в соответствии с подпунктом «е» пункта 3;
- 4) величину накопленного сглаживания на конец года i .»

5. Изложить подпункт «е» пункта 3 Соглашения в следующей редакции:

«е) учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности Организации, полученных в течение срока действия настоящего соглашения, в следующем порядке:

– регулирование необходимой валовой выручки Организации осуществляется с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования, а также Методических указаний № 98-э, в размерах, позволяющих соблюсти предельный рост тарифов, определённых подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения;

– результаты деятельности Организации за год i , полученные в течение срока действия настоящего соглашения, учитываются в полном объёме при установлении тарифов на год $i+2$ без дополнительного распределения (сглаживания) на последующие периоды регулирования;

– в случае если суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки Организации за год i не может быть учтена в полном объёме при установлении тарифов на год $i+2$ в связи с необходимостью соблюдения предельного роста тарифов, предусмотренного подпунктом «г» пункта 3 настоящего соглашения, неучтённый остаток может

быть включен в сумму нового сглаживания (распределение неучтённых корректировок необходимой валовой выручки на последующие периоды регулирования) при условии не превышения предельной величины совокупного объема регуляторного долга (без учета ИПЦ):

- на конец 2027 года в сумме не более 10 353 264,23 тыс.руб.;
- на конец 2028 года в сумме не более 8 048 949,94 тыс.руб.;
- на конец 2029 года в сумме не более 3 435 784,40 тыс.руб.;
- на конец 2030 года в сумме 0 тыс.руб.;

– в случае если включение неучтённого остатка корректировок необходимой валовой выручки в сумму нового сглаживания приводит к превышению предельной величины совокупного объема регуляторного долга, установленной в настоящем подпункте, Регулирующий орган не позднее первого квартала года, следующего за годом, в котором зафиксировано указанное превышение, направляет Организации мотивированное предложение о внесении изменений в настоящее соглашение, включающее проект корректировки условий соглашения, направленный на приведение величины накопленного сглаживания в соответствие с предельными значениями, установленными настоящим подпунктом;

– результаты деятельности организации за 2025 год учитываются при установлении тарифов на 2027 год;

– результаты деятельности организации за 2026 год учитываются при установлении тарифов на 2028 год;

– результаты деятельности организации за 2027 год учитываются при установлении тарифов на 2029 год.

– результаты деятельности организации за 2028 год учитываются при установлении тарифов на 2030 год;

– результаты деятельности организации за 2029 год учитываются при установлении тарифов на 2031 год;

– результаты деятельности организации за 2030 год учитываются при установлении тарифов на 2032 год.»

6. Дополнить пункт 3 подпунктом «и.4.» следующего содержания:

«и.4) Учёт процентов по целевым кредитным договорам в составе НВВ.

Регулирующий орган обязуется при расчёте НВВ Организации на соответствующий период регулирования включать в состав неподконтрольных расходов расходы на обслуживание (уплату процентов) по целевым кредитным договорам (договорам займа), привлечённым Организацией для финансирования Целевых инвестиционных объектов, указанных в подпункте «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения, в следующем порядке:

1) Расходы на уплату процентов учитываются в фактическом размере, подтверждённом документально (конкурсная документация, кредитные договоры, справки банков), рассчитанном исходя из действовавших на дату заключения соответствующего кредитного договора процентных ставок,

применительно к остатку ссудной задолженности по целевым кредитным договорам, если иное не предусмотрено действующим законодательством;

2) Расходы на уплату процентов по целевым кредитным договорам учитываются дополнительно (плюсом) к расходам на обслуживание кредитов (займов), уже учтённым в НВВ Организации по иным основаниям, и не подлежат замещению или зачёту за счёт указанных ранее учтённых расходов;

3) Расходы на уплату процентов по целевым кредитным договорам учитываются в составе НВВ начиная с периода регулирования, в котором произведено фактическое привлечение кредитных средств, и до полного погашения ссудной задолженности по соответствующим кредитным договорам, но не позднее 31 декабря 2030 года;

4) В случае досрочного погашения кредита расходы на уплату процентов учитываются в НВВ до момента фактического погашения;

5) В случае если Регулирующий орган при установлении тарифов на очередной период регулирования не учитывает в составе НВВ Организации расходы на уплату процентов по целевым кредитным договорам (полностью или частично) в порядке и размере, предусмотренных настоящим подпунктом, при условии представления Организацией всех подтверждающих документов, предусмотренных подпунктом «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения, сумма неучтённых расходов на уплату процентов признаётся недополученным доходом Организации.

Указанный недополученный доход подлежит компенсации за счёт средств бюджета Оренбургской области в порядке, предусмотренном подпунктом «в» пункта 3 настоящего Соглашения, пунктом 5 перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416, и нормативным правовым актом Правительства Оренбургской области, устанавливающим порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов территориальным сетевым организациям.

Компенсация осуществляется в течение финансового года, следующего за периодом регулирования, в котором расходы на уплату процентов не были учтены в НВВ. Регулирующий орган обязан в экспертном заключении, принимаемом при утверждении тарифов на соответствующий период регулирования, отразить расчёт суммы неучтённых расходов на уплату процентов по целевым кредитным договорам и основания их неучёта.

Плановый объём расходов на уплату процентов по целевым кредитам определяется в соответствии с Приложением 5 к настоящему Соглашению и подлежит ежегодной корректировке по факту на основании документально подтверждённых данных.»

7. Дополнить пункт 3 подпунктом «и.5» следующего содержания:

«и.5.) Учёт возврата (погашения) основного долга по целевым кредитным договорам в составе НВВ.

Регулирующий орган обязуется учитывать в составе НВВ Организации расходы на возврат (погашение основного долга) по целевым кредитным

договорам (договорам займа), привлечённым для финансирования Целевых инвестиционных объектов, указанных в подпункте 5.1.-5.9. Таблицы 1 Приложения 3 настоящего Соглашения, в составе неподконтрольных расходов, в следующем порядке:

1) Общая сумма, подлежащая учёту в НВВ для целей возврата основного долга по целевым кредитным договорам, составляет не более 3 350 166 тыс. руб. (без НДС – в сумме фактически привлечённых и документально подтверждённых кредитных средств);

2) Возврат основного долга учитывается в НВВ в следующем графике:

– 2029 год: не менее 657 209 тыс. руб.;

– 2030 год: не менее 2 692 957 тыс. руб.;

3) Суммы, учитываемые в НВВ на возврат основного долга, определяются в соответствии с графиком погашения по кредитным договорам и подлежат ежегодной корректировке по факту привлечения (изменения) кредитных средств;

4) Возврат основного долга по целевым кредитным договорам учитывается дополнительно (плюсом) к иным источникам финансирования инвестиционной программы и не замещает амортизацию, прибыль от ТП и иные тарифные источники, ранее предусмотренные настоящим Соглашением;

5) Полное погашение целевых кредитных обязательств должно быть обеспечено не позднее 31 декабря 2030 года.

6) В случае если Регулирующий орган при установлении тарифов на очередной период регулирования не учитывает в составе НВВ Организации расходы на возврат (погашение) основного долга по целевым кредитным договорам (полностью или частично) в порядке и размере, предусмотренных настоящим подпунктом, при условии документального подтверждения Организацией фактического привлечения и целевого использования кредитных средств, сумма неучтённых расходов на возврат основного долга признаётся недополученным доходом Организации.

Указанный недополученный доход подлежит компенсации за счёт средств бюджета Оренбургской области в порядке, предусмотренном подпунктом «в» пункта 3 настоящего Соглашения, пунктом 5 перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416, и нормативным правовым актом Правительства Оренбургской области, устанавливающим порядок предоставления субсидии на возмещение недополученных доходов территориальным сетевым организациям.

Компенсация осуществляется в течение финансового года, следующего за периодом регулирования, в котором расходы на возврат основного долга не были учтены в НВВ. Регулирующий орган обязан в экспертном заключении, принимаемом при утверждении тарифов на соответствующий период регулирования, отразить расчёт суммы неучтённых расходов на возврат основного долга по целевым кредитным договорам и основания их неучёта.

Плановый объём расходов на возврат основного долга по целевым кредитам определяется в соответствии с Приложением 5 к настоящему Соглашению.»

8. Дополнить пункт 3 подпунктом «и.6» следующего содержания:

«и.6) Бюджетная ответственность за неучёт расходов по целевым кредитным договорам в НВВ.

В целях обеспечения безусловного исполнения Организацией обязательств по кредитным договорам, привлечённым для финансирования Целевых инвестиционных объектов, указанных в подпункте 5.1.-5.9. Таблицы 1 Приложения 3 настоящего Соглашения, Стороны устанавливают следующий порядок:

1) Неучёт (полный или частичный) Регулирующим органом в составе НВВ Организации расходов на уплату процентов по целевым кредитным договорам и (или) расходов на возврат (погашение) основного долга по целевым кредитным договорам, предусмотренных подпунктами «и.4» и «и.5» пункта 3 настоящего Соглашения, при соблюдении Организацией всех условий представления подтверждающих документов, установленных подпунктом «г.1» пункта 2 настоящего Соглашения, является основанием для возникновения обязательства Оренбургской области по компенсации недополученных доходов Организации в соответствии с подпунктом «в» пункта 3 настоящего Соглашения, пунктом 5 перечня существенных условий соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 г. № 1416.

2) Размер недополученного дохода Организации, подлежащего компенсации из бюджета Оренбургской области, определяется как разница между:

– суммой расходов на уплату процентов и (или) возврат основного долга по целевым кредитным договорам, подлежащих учёту в НВВ в соответствии с подпунктами «и.4» и «и.5» пункта 3 настоящего Соглашения (в пределах ограничений, установленных указанными подпунктами); и

– суммой соответствующих расходов, фактически учтённых Регулирующим органом в НВВ Организации при утверждении тарифов на соответствующий период регулирования.»

9. Дополнить пункт 3 новым подпунктом «и.7» следующего содержания:

«и.7) утверждение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении не менее:

- 2027 год: 8 809,06 руб./кВт с НДС;
- 2028 год: 11 187,85 руб./кВт с НДС;
- 2029 год: 13 368,93 руб./кВт с НДС;
- 2030 год: 15 448,65 руб./кВт с НДС.

Допускается изменение указанных величин по соглашению сторон в случаях:

- изменения параметров индексации;
- внесения изменений в нормативные правовые акты, регламентирующие установление параметров и величин размера льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении;

- превышения льготной ставки над фактическими расходами.»

10. Дополнить пункт 8 Соглашения после слов «видов деятельности» дополнительным основанием для внесения изменений:

«, в том числе в случае превышения по итогам тарифного решения на очередной период регулирования предельной величины совокупного объёма регуляторного долга, установленной подпунктом «е» пункта 3 настоящего Соглашения».

11. Заменить Приложение 1 к Соглашению Приложением 1 к настоящему дополнительному соглашению.

12. Заменить Приложение 2 к Соглашению Приложением 2 к настоящему дополнительному соглашению.

13. Заменить Приложение 3 к Соглашению Приложением 3 к настоящему дополнительному соглашению.

14. Дополнить Соглашение Приложением 5 в редакции согласно Приложению 4 к настоящему дополнительному соглашению.

15. Настоящее дополнительное соглашение считается заключенным со дня принятия федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения о согласовании заключения данного дополнительного соглашения и вступает в силу с 01.01.2027 года.

16. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения.

17. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

Директор Департамента
Оренбургской области по
ценам и регулированию
тарифов



/А.В. Шумский

Директор филиала
«Оренбургэнерго»



/В.Ф. Кажаев

Приложение 1
к дополнительному соглашению № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

«Приложение 1
к соглашению об осуществлении
регулируемых видов деятельности
от _____ № _____

Порядок индексации единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территории Оренбургской области на долгосрочный период регулирования 2026 – 2030 гг.*

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
2026 г. (с 01.10.2026)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП2026 +8,47%	СЭП2026 +8,47%	СЭП2026 +8,47%	СЭП2026 +8,47%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2026 +13,70%	СЭП2026 +13,70%	СЭП2026 +13,70%	СЭП2026 +13,70%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2026 +10,11%	СЭП2026 +10,10%	СЭП2026 +10,09%	СЭП2026 +10,07%
2027 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП2027 +13,79%	СЭП2027 +13,79%	СЭП2027 +13,79%	СЭП2027 +13,79%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2027 +0,00%	СЭП2027 +0,00%	СЭП2027 +0,00%	СЭП2027 +0,00%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2027 +10,30%	СЭП2027 +10,19%	СЭП2027 +10,12%	СЭП2027 +9,86%
2028 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП2028 +15,14%	СЭП2028 +15,14%	СЭП2028 +15,14%	СЭП2028 +15,14%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2028 +0,0%	СЭП2028 +0,0%	СЭП2028 +0,0%	СЭП2028 +0,0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2028 +12,77%	СЭП2028 +12,45%	СЭП2028 +12,24%	СЭП2028 +11,49%
2029 г. (2 полугодие)*				
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП2029 +10,67%	СЭП2029 +10,67%	СЭП2029 +10,67%	СЭП2029 +10,67%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2029 +0,0%	СЭП2029 +0,0%	СЭП2029 +0,0%	СЭП2029 +0,0%
Одноставочный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2029 +9,93%	СЭП2029 +9,61%	СЭП2029 +9,40%	СЭП2029 +8,65%
2030 г. (2 полугодие)*				

	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка на содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	СЭП2030 +2,87%	СЭП2030 +2,87%	СЭП2030 +2,87%	СЭП2030 +2,87%
Ставка за потери (руб./МВт.ч)	СЭП2030 +0,00%	СЭП2030 +0,00%	СЭП2030 +0,00%	СЭП2030 +0,00%
Однотарифный тариф (руб./кВт.ч.)	СЭП2030 +2,69%	СЭП2030 +2,61%	СЭП2030 +2,56%	СЭП2030 +2,36%

*где СЭП – это прогноз индексации тарифов на услуги по передаче электрической энергии (на соответствующий год) согласно последнему опубликованному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации Министерством экономического развития Российской Федерации на дату принятия решения об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) соответствующего года.

Размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на первое полугодие i года устанавливаются равными размерам единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, утвержденным на второе полугодие $i-1$ года.

Определение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в пределах и сверх социальной нормы, а также дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей осуществляется в соответствии с приказом ФАС России от 27.05.2022 г. № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» или в соответствии с тем законодательством в области государственного регулирования тарифов, которое будет действовать на момент принятия соответствующего решения в отношении указанных тарифов.»

Директор Департамента
Оренбургской области по
ценам и регулированию
тарифов


/А.В. Шумский

Директор филиала
«Оренбургэнерго»


/В.Ф. Кажаяев

Приложение 2
к дополнительному соглашению № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

«Приложение 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

Учет в течение срока действия настоящего соглашения результатов деятельности сетевой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основании настоящего соглашения.

Поэтапный учет в НВВ недополученных доходов Организации составит по годам:

тыс.руб.

Показатель	2026	2027	2028	2029	2030	Итого
Величина корректировок НВВ, ранее признанных Регулирующим органом, но не учтенных в тарифах до 01.01.2026 г. (без ИПЦ)	691 618,9	1 637 471,3	2 304 314,3	4 613 165,5	2 623 692,5	11 870 262,45

Примечание:

1. Величина накопленного регуляторного долга на 01.01.2026 в размере 11 870 262,45 тыс. руб. (без учёта параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации) определена на основании экспертных заключений Регулирующего органа. Указанная величина может быть скорректирована исключительно по результатам контрольных мероприятий.

2. Величина компенсации определяется с учётом индексации на индекс потребительских цен на соответствующий год согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, публикуемому Минэкономразвития России, действующему на момент установления тарифов, в зависимости от периода возникновения и периода компенсации, в соответствии с формулами корректировок, предусмотренными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

3. Величина зачёта неучтённых корректировок НВВ определяется в соответствии с подпунктом «е» пункта 3 настоящего соглашения и отражается в экспертном заключении Регулирующего органа.

4. Совокупный регуляторный долг на конец каждого года не может превышать предельную величину, указанную в подпункте «е» пункта 3 Соглашения.

5. Возврат накопленного регуляторного долга является существенным условием настоящего соглашения. Невыполнение графика возврата является основанием для внесения изменений в соглашение в соответствии с пунктом 8 настоящего соглашения.»

Директор Департамента
Оренбургской области по
ценам и регулированию
тарифов



/А.В. Шумский

Директор филиала
«Оренбургэнерго»



/В.Ф. Кажаев

Приложение 3
к Дополнительному соглашению № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

«Приложение 3
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

Таблица 1. Перечень приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение надежности электроснабжением потребителей Оренбургской области

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
			4	5
1	2	3	4	5
1.	Строительство и реконструкция ПС 35-110 кВ (13 инвестиционных проектов) всего, в том числе:			
1.1.	Строительство ПС 110/10 кВ Молодежная с трансформаторами 2х40 МВА от проектируемых ВЛ 110 кВ от опоры №36 ВЛ 110 кВ Степная-Чебеньковская с отпайками, ВЛ 110 кВ от опоры №88 ВЛ 110 кВ Узловая тяга – Чебеньки тяга с отпайками и ВЛ 110 кВ от опоры № 54 ВЛ 110 кВ Степная-Ростоши. Строительство ВЛ 110 кВ от опоры №36 ВЛ 110 кВ Степная-Чебеньковская с отпайками, ВЛ 110 кВ от опоры №88 ВЛ 110 кВ Узловая тяга –	Обеспечение электроснабжением нового жилого района, перевод часть нагрузки с ПС 110/10 «Ростоши», ПС 110/10 кВ «Степная», повышение надежности электроснабжения жителей г. Оренбург (мкр. «Ростоши», «Овощевод», «Солнечный»)	1 744,89	Q_OЭ00107

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
	Чебенки тяга с отпайками для присоединения ПС 110/10 кВ Молодежная с трансформаторами 2х40 МВА. Строительство ВЛ 110 кВ от опоры № 54 ВЛ 110 кВ Степная-Ростоши для присоединения ПС 110/10 кВ Молодежная с трансформаторами 2х40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»			
1.2.	Реконструкция ПС 110 кВ «Степная» в части установки третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, обеспечения электроснабжения нового жилого комплекса застройки, достижения надежности и безаварийного энергоснабжения потребителей, улучшения качества обслуживания потребителей	446,00	Q_ОЭ00161
1.3.	Реконструкция ПС 110 кВ «Овощевод» с заменой двух трансформаторов на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, обеспечение электроснабжения нового жилого микрорайона поселка Пригородный	347,56	P_ОЭ00589
1.4.	Реконструкция ПС 110 кВ «Кавказская» с заменой трансформатора 16 МВА на 25 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, обеспечения электроснабжения нового жилого комплекса застройки, достижения надежности и безаварийного энергоснабжения потребителей,	322,74	Q_ОЭ00170

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
		улучшения качества обслуживания потребителей		
1.5.	Реконструкция ПС 110 кВ «Сельская» в части замены силового трансформатора Т1 мощностью 16000кВА 110/35/10 кВ на 25000кВА 110/35/10 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, повышение надежности энергоснабжения потребителей, создание возможностей для подключения новой нагрузки	216,26	Q_ОЭ00160
1.6.	Реконструкция ПС 110 кВ «Инвертор» с заменой двух силовых трансформаторов на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, обеспечение надежности электро-снабжения социально – значимых объектов: ледовой арены, школы, ЖК Дзержинского и Ленинского районов г. Оренбурга	463,92	Q_ОЭ00172
1.7.	Реконструкция ПС 35 кВ «Степановская» в части замены силовых трансформаторов 10 МВА на 16 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, повышение надежности энергоснабжения потребителей, создание возможностей для подключения новой нагрузки по г. Оренбургу	246,28	Q_ОЭ00175
1.8.	Модернизация ОРУ-110кВ ПС 110кВ «Гамалеевская». монтаж СВ-110кВ (с встроеными ТТ 110 кВ).-1шт., монтаж-ОПУ-модульного типа-1шт. Установка выносных ТН 110кВ на ОРУ. Установка многофункциональных измерительных преобразователей. Выполнение телесигналов положения СВ 110 кВ,	Установка секционного выключателя 110 кВ на ПС 110 кВ «Гамалеевская» с организацией транзита между Западным и Центральным энергорайонами. Повышение качества электроснабжения Сорочинского и	165,73	Q_ОЭ00171

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
	разъединителей, заземляющих ножей на ОРУ 110кВ для нужд Западного ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Новосергиевского районов, работы Оренбургской СЭС		
1.9.	Реконструкция ПС «Береговая» 110/10/6 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Создание защитной подпорной стены с контрфорсами и укреплением грунта на прилегающей территории. Повышение надежности энергоснабжения потребителей г. Оренбурга	114,48	Q_ОЭ00174
1.10.	Реконструкция ПС «Пугачевская» 110/35/10 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Замена маслоприемников на оборудовании 35 и 110 кВ, кабельных лотков, монтаж стационарных мотопомп, водоотводных лотков. Повышение надежности энергоснабжения потребителей г. Оренбурга	162,87	Q_ОЭ00173
1.11.	Модернизация ПС 110 кВ Ростоши в части установки дополнительных ячеек для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Установка дополнительных ячеек для создания возможностей для подключения новой нагрузки по г. Оренбургу	10,43	Q_ОЭ00109
1.12.	Модернизация ПС Мухомановская 35/10 кВ в части увеличения габаритов для исключения подтопления паводковыми водами для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Замена выключателя 35 кВ и 10 кВ на реклоузеры для исключения подтопления паводковыми водами	108,51	P_ОЭ00531

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
1.13.	Реконструкция ПС 110 кВ Южная для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Вынос оборудования ПС в связи с изменением конфигурации земельного участка	366,41	
2.	Реконструкция, строительство ЛЭП 10-35-110 кВ (11 инвестиционных проектов) всего, в том числе:			
2.1.	Реконструкция ВЛ – 110 кВ «Александровка – Шарлык 2 цепь», реконструкция ВЛ 110 кВ «Александровка-Шарлык 1 цепь» - замена деревянных опор 285 шт; переустройство двухцепного захода на ПС 110 кВ «Шарлык» в два одноцепных участка, протяжённостью 4,2 км; вынос двух участков из зон заболачивания в пролётах опор №196-233, 312-318; исключение пересечения цепей между собой, для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Замена деревянных опор на железобетонные на ВЛ 110 кВ, вынос участка ВЛ из зоны заболачивания. Повышение надёжности и качества электроснабжения Шарлыкского и Александровского районов Оренбургской области	597,43	L_OЭ00422
2.2.	Вынос участка ВЛ 110 кВ «Сакмарская ТЭЦ – Степная, ВЛ 110 кВ Сакмарская тяга» с подтапливаемой территории для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Вынос участка ВЛ 110 кВ Сакмарская ТЭЦ – Степная, ВЛ 110 кВ Сакмарская ТЭЦ – Узловая-тяги с подтапливаемой территории	73,60	Q_OЭ00165
2.3.	Реконструкция ВЛ 35кВ «Лапаз-Мустаевская» со строительством отпайки на ПС «Кулагинская» и установкой выключателя для нужд Западного ПО	Обеспечение бесперебойного электроснабжения Новосергиевского и Илекского районов Оренбургской области	409,79	Q_OЭ00169

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
2.4.	филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» Строительство «КЛ 35 кВ Оренбургская – опора №1», реконструкция «ВЛ-110 кВ СТЭЦ-пст. «Каргала» (переустройство ВЛ 110 кВ «Каргалинская – Оренбургская с отпайкой на ПС Сельская» (диспетчерское наименование) в двухцепную с подвесом в качестве второй цепи проектируемой «КВЛ 35 кВ ПС Оренбургская – опора №12 ВЛ 35 кВ Старо-Сакмарская – Степановская» (диспетчерское наименование с КВЛ 35 кВ Оренбургская – Степановская с отпайкой на ПС Старо-Сакмарская) (ориентировочная протяженность 2,3 км) для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Переустройство питания ПС «Степановская», повышение надежности энергоснабжения потребителей, создание возможностей для подключения новой нагрузки по г. Оренбургу	122,50	Q_OЭ00168
2.5.	Переустройство ВЛ 35 кВ «Каликинская-Залесовская» в части замены деревоопор на ж/б опоры для нужд Западного ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Замена деревянных опор на железобетонные на ВЛ 35 кВ. Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей Красногвардейского района Оренбургской области	266,89	Q_OЭ00166
2.6.	Реконструкция ВЛ 35 кВ «Ратчино - Софиевка» для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Замена деревянных опор на железобетонные на ВЛ 35 кВ. Повышение надежности и качества	147,01	Q_OЭ00167

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
		электроснабжения потребителей Оренбургской области		
2.7.	Вынос участка КВЛ 110 кВ «Пугачёвская-Оренбургская 1,2 цепь с отпайками» из зоны размыва р. Сакмара для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Вынос участка КВЛ 110 кВ из зоны затопления. Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей Оренбургского района Оренбургской области	50,69	Q_ OЭ00164
2.8.	Реконструкция ВЛ-110кВ «Медногорская-районная – Рысаево 1, 2» для нужд Восточного ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Сокращение анкерных и промежуточных пролетов в соответствии с фактическими показателями по V-VI гололедному району	237,47	Q_ OЭ00211
2.9.	Вынос участка ВЛ 35 кВ Изобильновская-Покровская 2 с территории Республики Казахстан из зоны затопления для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго».	Вынос участка ВЛ 35 кВ из зоны затопления и с территории Республики Казахстан 3,5 км	82,69	Q_ OЭ00073
2.10.	«Реконструкция ВЛ 110 кВ Кувандыкская – Дубенская, строительство ВЛ 10 кВ от опоры №343 Л-10 кВ Ду-2 ПС 110 кВ Дубенская, ТП 10/0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Экспертиза проектной документации	1,64	Q_ OЭ00146
2.11.	Строительство 2 КЛ 10 кВ от резервной ячейки №5 1 СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ	Выполнение проектных работ	0,81	P_ OЭ00588

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
	«Овощевод», строительство 2 КЛ 10кВ от резервной ячейки №27 2 СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ «Овощевод» и реконструкция РП 10кВ для нужд Оренбургского филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»			
3.	Строительство и реконструкция объектов распределительных сетей 0,4-10 кВ (1 инвестиционный проект) всего, в том числе		2 293,40	
3.1.	Реконструкция подстанций и линейных объектов распределителей 10/6-0,4 кВ	Замена неизолированного провода на СИП, снижение уровня потерь и количества хищений электроэнергии. Повышение надежности электроснабжения сельских районов области, городов Оренбург, Орск	2 293,40	
4.	Оснащение ПС 35-110 кВ филиала ПАО «Россети Волги» - «Оренбургэнерго» инженерно-техническими средствами охраны		5 135,68	
4.1.	Оснащение ПС 35-110 кВ филиала ПАО «Россети Волги» - «Оренбургэнерго» инженерно-техническими средствами охраны	Наружное ограждение ПС-периметр и установка систем охранного видеонаблюдения ПС 35-110 кВ	5 135,68	Q_ОЭ00140
5.	Целевые инвестиционные объекты		3 350,17	
5.1.	Реконструкция ПС 110 кВ «Овощевод» с заменой двух трансформаторов на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, обеспечение электроснабжения нового жилого микрорайона поселка Пригородный	840,14	P_ОЭ00589

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
5.2.	Строительство 2 КЛ 10 кВ от резервной ячейки №5 1 СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ «Овощевод», строительство 2 КЛ 10кВ от резервной ячейки №27 2 СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ «Овощевод» и реконструкция РП 10кВ для нужд Оренбургского филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Открытие центра питания, обеспечение электроснабжения нового жилого микрорайона поселка Пригородный	93,33	Р_ОЭ00588
5.3.	Реконструкция ВЛ 110 кВ Кувандыкская – Дубенская, строительство ВЛ 10 кВ от опоры №343 Л1-10 кВ Ду-2 ПС 110 кВ Дубенская, ТП 10/0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Реконструкция ЛЭП в части замена морально и физически устаревших опор	108,36	Q_ОЭ00146
5.4.	Реконструкция ПС 110 кВ Южная для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Вывос оборудования ПС в связи с изменением конфигурации земельного участка	82,46	
5.5.	Реконструкция ПС 110 кВ «Степная» в части замены силового трансформатора Т1 мощностью 25МВА на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» *	Открытие центра питания, повышение надежности энергоснабжения потребителей, создание возможностей для подключения новой нагрузки по г. Оренбургу	345,83	Р_ОЭ00530
5.6.	Реконструкция ПС 110 кВ «Степная» здания ЗРУ с установкой доп. ячеек для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Создание возможностей для подключения новой нагрузки по г. Оренбургу	70,35	Q_ОЭ00210

№ п/п	Наименование объекта	Мероприятие	Финансирование капитальных вложений млн.руб. (без НДС) в 2026-2030 гг.	Идентификатор согласно инвестиционной программы Организации
1	2	3	4	5
5.7.	Строительство новой транзитной ПС 110/10 кВ от проектируемой двухцепной ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка от опоры №25 ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» Переустройство от опоры №25 одноцепной ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка в двухцепную ПС 110/10 кВ Пугачевская – Дедуровка и строительство шлейфовых заходов на проектируемую ПС с трансформаторами 2х16 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»**	Создание возможностей для подключения новой нагрузки по г. Оренбургу	1 250,17	
5.8.	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ при истечении МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ	Исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ	309,53	М_ОЭ00400
5.9.	Приобретение специализированной техники	Обновление парка автотранспортной техники	250,00	
	Итого объем финансирования		17 485,85	

* В случае если утвержденной в соответствующем порядке инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» на 2026-2031гг. предусмотрено финансирование данного объекта за счет бюджетов всех уровней и имеется подтвержденный факт поступлений соответствующих субсидий на счета ПАО «Россети Волга»

Стороны оформляют дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 29 сентября 2025 года № 1 в целях корректировки перечня приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение надежности электроснабжением потребителей Оренбургской области не изменяя итогового объема финансирования за период действия Соглашения.

**** В случае не включения объекта в инвестиционную программу филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» на 2027-2032гг. Стороны оформляют дополнительное соглашение к Соглашению об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 29 сентября 2025 года № 1 в целях корректировки перечня приоритетных технических мероприятий (инвестиционных проектов), направленных на обеспечение надежности электроснабжением потребителей Оренбургской области не изменяя итогового объема финансирования за период действия Соглашения.**

Таблица 2. Перечень мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и обеспечение таких мероприятий источниками финансирования.

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования
1.	Реконструкция ПС 110 кВ «Степная» в части установки третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
2.	Реконструкция ПС 110 кВ «Овощевод» с заменой двух трансформаторов на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии, кредитные средства
3.	Строительство ПС 110/10 кВ Молодежная с трансформаторами 2х40 МВА от проектируемых ВЛ 110 кВ от опоры №36 ВЛ 110 кВ Степная-Чебеньковская с отпайками, ВЛ 110 кВ от опоры №88 ВЛ 110 кВ Узловая тяга – Чебеньки тяга с отпайками и ВЛ 110 кВ от опоры № 54 ВЛ 110 кВ Степная-Ростоши. Строительство ВЛ 110 кВ от опоры №36 ВЛ 110 кВ Степная-Чебеньковская с отпайками, ВЛ 110 кВ от опоры №88 ВЛ 110 кВ Узловая тяга – Чебеньки тяга с отпайками для присоединения ПС 110/10 кВ Молодежная с трансформаторами 2х40 МВА.	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии

№ п/п	Мероприятие по развитию электрической сети 110 кВ	Источник финансирования
	Строительство ВЛ 110 кВ от опоры № 54 ВЛ 110 кВ Степная-Ростоши для присоединения ПС 110/10 кВ Молодежная с трансформаторами 2х40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	
4.	Реконструкция ПС 110 кВ «Кавказская» с заменой трансформатора 16 МВА на 25 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
5.	Реконструкция ПС 110 кВ «Инвертор» с заменой двух силовых трансформаторов на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
6.	Реконструкция ПС 110 кВ «Сельская» в части замены силового трансформатора Т 1 мощностью 16000кВА 110/35/10 кВ на 25000кВА 110/35/10 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии
7.	Строительство новой транзитной ПС 110/10 кВ от проектируемой двухцепной ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка от опоры №25 ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» Переустройство от опоры №25 одноцепной ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка в двухцепную ПС 110/10 кВ Пугачевская – Дедуровка и строительство шлейфовых заходов на проектируемую ПС с трансформаторами 2х16 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	Кредитные средства

».

Директор Департамента
Оренбургской области по
ценам и регулированию
тарифов

Директор филиала
«Оренбургэнерго»



/А.В. Шумский



/В.Ф. Кажеев

Приложение 4
к дополнительному соглашению № 2
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

«Приложение 5
к Соглашению об условиях осуществления
регулируемых видов деятельности
от 29.09.2025 № 1

Расчёт расходов по целевым кредитным договорам, подлежащих учёту в НВВ Организации

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
I. Привлечение кредитных средств							
1.	Объём привлечения целевых кредитных средств (без НДС), всего, в т.ч.:	тыс.руб.	2 150 556	1 143 421	56 189	0	3 350 166
1.1.	Реконструкция ПС 110 кВ «Овощевод» с заменой двух трансформаторов на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	тыс.руб.	840 140*				840 140
1.2.	Строительство 2 КЛ 10 кВ от резервной ячейки №5 1 СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ «Овощевод», строительство 2 КЛ 10кВ от резервной ячейки №27 2 СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ «Овощевод» и реконструкция РП 10кВ для нужд Оренбургского филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	тыс.руб.	93 330*				93 330
1.3.	«Реконструкция ВЛ 110 кВ Кувандыкская – Дубенская, строительство ВЛ 10 кВ от опоры №343 Л-10 кВ Ду-2 ПС 110 кВ Дубенская, ТП 10/0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	тыс.руб	108 360*				108 360
1.4.	Реконструкция ПС 110 кВ Южная для нужд Центрального	тыс.руб	82 460*				82 460

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
	ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»						
1.5.	Реконструкция ПС 110 кВ «Степная» в части замены силового трансформатора Т1 мощностью 25МВА на 40 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	тыс.руб	345 830*				345 830
1.6.	Реконструкция ПС 110 кВ «Степная» здания ЗРУ с установкой доп. ячеек для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	тыс.руб	70 350*				70 350
1.7.	Строительство новой транзитной ПС 110/10 кВ от проектируемой двухцепной ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка от опоры №25 ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго» Переустройство от опоры №25 одноцепной ВЛ 110 кВ Пугачевская – Дедуровка в двухцепную ПС 110/10 кВ Пугачевская – Дедуровка и строительство шлейфовых заходов на проектируемую ПС с трансформаторами 2х16 МВА для нужд Центрального ПО филиала ПАО «Россети Волга» - «Оренбургэнерго»	тыс.руб	50 556*	1 143 421*	56 189*		1 250 166*
1.8.	Установка приборов учета в соответствии с Федеральным законом от 27.12.2018 № 522- ФЗ при истечении	тыс.руб	309 530*				309 530

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2027	2028	2029	2030	ИТОГО
	МПИ или срока эксплуатации, при отсутствии прибора учета у потребителя класса напряжения 0,22 (0,4) кВ						
1.9.	Приобретение специализированной техники	тыс.руб	250 000*				250 000
II. Остаток ссудной задолженности (на конец года)							
2.	Остаток основного долга на конец года	тыс.руб.	2 150 556	3 293 977	2 692 958	0	-
III. Расходы, учитываемые в НВВ							
3.	Проценты за пользование кредитом**	тыс.руб	***	***	***	***	***
4.	Возврат основного долга	тыс.руб	0	0	657 209	2 692 958	3 350 166
5.	ИТОГО расходы, учитываемые в НВВ (стр. 3 + стр. 4)	тыс.руб	***	***	***	***	***

* Распределение между объектами и по годам подлежит уточнению по результатам проектно-изыскательских работ и конкурсных процедур.

** Проценты за пользование кредитом учитываются с применением подпункта «и.4.» пункта 3 настоящего Соглашения.

*** Точные суммы процентов определяются после заключения кредитных договоров и подлежат ежегодной корректировке на основании фактических данных.

Примечание:

1. Данные настоящего Приложения подлежат ежегодной актуализации при принятии тарифного решения на очередной период регулирования на основании фактически заключённых кредитных договоров, актуальных графиков погашения и справок банков.

2. В случае изменения объёма и (или) сроков привлечения кредитных средств стороны вносят соответствующие изменения в настоящее Приложение.

3. Расходы на уплату процентов и возврат основного долга по целевым кредитам учитываются дополнительно к расходам по иным кредитным обязательствам Организации, ранее учтённым в НВВ.».

Директор Департамента
Оренбургской области по
ценам и регулированию
тарифов

/А.В. Шумский

Директор филиала
«Оренбургэнерго»

/В.Ф. Кажяев