

**Дополнительное соглашение № 7  
к энергосервисному договору № 88 от 27.04.2020**

г. Петрозаводск

«28» октября 2021 г.

ПАО «Россети Северо-Запад», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Первого заместителя директора - главного инженера Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» Пешнина Сергея Евгеньевича, действующего на основании доверенности № 156-21 от 16.07.2021 и приказа ПАО «Россети Северо-Запад» от 26.10.2021 №548 «О возложении обязанностей», с одной стороны, и

АО «Энергосервис Северо-Запада», именуемое в дальнейшем «Энергосервисная компания», в лице Исполняющего обязанности генерального директора Скворцова Александра Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) к Энергосервисному Договору №88 от 27.04.2020 (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Стороны договорились изложить п. 1.6. Договора в следующей редакции:

«1.6. Планируемый Объем экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении, обеспечиваемый реализацией Энергосервисной компанией в результате исполнения настоящего Договора мероприятий (выполнением работ), направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях) Заказчиком, определен Сторонами на основании исходных данных Заказчика, содержащихся в Приложении №3 к настоящему Договору, и составляет 364 651 тыс. кВт\*ч за период действия настоящего договора, в том числе сокращение потерь электроэнергии 260 465 тыс. кВт\*ч и увеличение полезного отпуска 104 186 тыс. кВт\*ч.

Планируемая стоимость сэкономленных энергетических ресурсов за период действия настоящего Договора определена Сторонами в 960 911 941 рубль 79 копеек, в том числе НДС 20% - 160 151 990 рублей 30 копеек по прогнозным ценам покупки потерь электроэнергии и тарифам на услуги по передаче электроэнергии, в том числе сокращение потерь электроэнергии 658 828 025 рублей 35 копеек, в том числе НДС 20% - 109 804 670 рублей 89 копеек и увеличение полезного отпуска 302 083 916 рублей 44 копейки, в том числе НДС 20% - 50 347 319 рублей 41 копейка».

2. Стороны договорились изложить Приложение №1 к Договору «План мероприятий, выполняемых Энергосервисной компанией» в редакции Приложения №1 к настоящему Соглашению.

3. Стороны договорились изложить Приложение №1.1 к Договору «Расчет плановой стоимости настоящего Договора» в редакции Приложения №2 к настоящему Соглашению.

4. Стороны договорились изложить Приложение №3 к Договору «Планируемый расчет экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении» в редакции Приложения №3 к настоящему Соглашению.

5. Стороны договорились изложить Приложение №13 к Договору «Перечень Элементов сети с разделением по группам очередности» в редакции Приложения №4 к настоящему Соглашению.

6. Стороны договорились внести изменения в Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» в части изменения плановой стоимости групп элементов сети (площадок) «площадка №634», «площадка №636», а также в части изменения плановой стоимости и объединения групп элементов сети «площадка №626», «площадка №628» и «площадка №633» в одну группу элементов сети «площадка №901» в соответствии с Приложением №5 к настоящему Соглашению.

Также Стороны договорились внести изменения в Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» в части изменения значения строки «Инвестиционные затраты» и «Цена договора» в соответствии с Приложением №5 к настоящему Соглашению.

Вышеуказанные внесенные изменения в Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» изложить в редакции Приложения №5 к настоящему Соглашению. В остальной части Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети» не меняется.

7. Стороны договорились, что по факту завершения инвестиционной фазы реализации Договора Стороны обязуются подписать единое Приложение №15.1 к Договору «Плановая цена энергосервисного

Договора в разрезе групп Элементов сети» с учетом всех вносимых изменений в отношении всех площадок.

8. Стороны договорились изложить Приложение №15.2 к Договору «Плановая стоимость мероприятий в разрезе групп Элементов сети» в редакции Приложения №6 к настоящему Соглашению.

9. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.10.2021.

10. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего Соглашения, Стороны руководствуются условиями Договора.

11. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Приложения к настоящему соглашению:

Приложение №1 - План мероприятий, выполняемых Энергосервисной компанией;

Приложение №2 - Расчет плановой стоимости настоящего Договора;

Приложение №3 - Планируемый расчет экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении;

Приложение №4 - Перечень Элементов сети с разделением по группам очередности;

Приложение №5 - Плановая цена энергосервисного Договора в разрезе групп Элементов сети (в части изменений, предусмотренных Дополнительным соглашением №7 от 28.10.2021);

Приложение №6 - Плановая стоимость мероприятий в разрезе групп Элементов сети.

**Подписи и печати сторон:**

**Заказчик:**

**ПАО «Россети Северо-Запад»**

Первый заместитель директора –  
главный инженер Карельского филиала  
ПАО «Россети Северо-Запад»

\_\_\_\_\_  
С.Е. Пешнин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 г.

**Энергосервисная компания:**

**АО «Энергосервис Северо-Запада»**

Исполняющий обязанности  
генерального директора  
АО «Энергосервис Северо-Запада»

\_\_\_\_\_  
А.А. Скворцов

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2021 г.



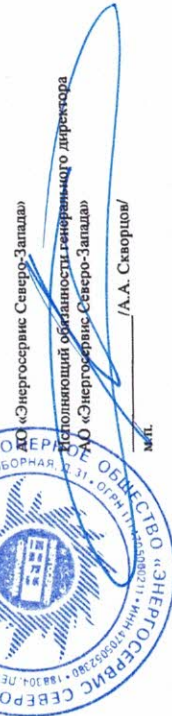
План мероприятий, выполняемых Энергосервисной компанией

№ п/п	Идентификатор группы элементов сети	Название ПС	Название Группы элементов сети	1. Проведение профилактического обслуживания		2. Разработка и согласование с Заказчиком проектно-сметной документации		3. Закупка и поставка оборудования и материалов		4. Установка приборов учета электроэнергии, замена входов в здания на изолированные провод (СИП)		5. Организация удаленного сбора данных в ИСК системы учета		6. Пусконаладочные работы		7. Опытная эксплуатация, обучение персонала		8. Передача не менее 85% установленных приборов учета электроэнергии на коммерческие расчеты с Гарантирующей поставщиком (п.2.3 Договора) в соответствии с приложением 1.1 к Плану мероприятий, выполняемых Энергосервисной компанией (Приложение №1 к энергосервисному договору)		9. Промышленная эксплуатация		10. Эксплуатация системы учета и сбор данных с приборов учета	
				Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания	Дата начала	Дата окончания
1	637	ПС-10С Тушино, ПС-6С Энгельса, ПС-11С Ленинград, ПС-4С Левантелло	Л-10С-12, Л-10С-14, Л-08С-04, Л-10С-16, Л-11С-08, Л-11С-10, Л-11С-07, Л-04С-02, Л-04С-03, Л-04С-04, Л-08С-01, Л-08С-07	17.04.2021	01.05.2021	02.05.2021	31.05.2021	18.05.2021	17.08.2021	01.06.2021	31.08.2021	07.09.2021	08.06.2021	08.06.2021	07.09.2021	01.09.2021	30.09.2021	09.06.2021	08.09.2021	01.10.2021	30.04.2029	30.04.2029	-
2	638	ПС-15С Тушино, ПС-3А Лефортово, ПС-48С Игла	Л-15С-01, Л-34-03, Л-48С-01, Л-15С-03, Л-48С-04, Л-48С-10	17.03.2021	31.03.2021	01.04.2021	30.04.2021	17.04.2021	17.07.2021	01.05.2021	31.07.2021	07.08.2021	08.05.2021	08.05.2021	07.08.2021	01.08.2021	31.08.2021	09.05.2021	08.08.2021	01.09.2021	30.01.2028	30.01.2028	-
3	639	ПС-17С Салки, ПС-44С Рыбная	Л-17С-01, Л-17С-03, Л-17С-05, Л-17С-07, Л-17С-06, Л-44С-03, Л-44С-06	18.07.2021	01.08.2021	02.08.2021	31.08.2021	18.08.2021	17.10.2021	01.09.2021	31.10.2021	08.09.2021	07.11.2021	08.09.2021	07.11.2021	01.11.2021	30.11.2021	09.09.2021	08.11.2021	01.12.2021	30.01.2030	30.01.2030	-
4	640	ПС-40С Лепелюха, ПС-6С Лепелюха, ПС-9С Мылки	Л-40С-13, Л-06С-73, Л-9С-64	17.08.2021	31.08.2021	01.09.2021	30.09.2021	17.09.2021	17.10.2021	01.10.2021	31.10.2021	08.10.2021	07.11.2021	08.10.2021	07.11.2021	01.11.2021	30.11.2021	09.10.2021	08.11.2021	01.12.2021	28.02.2031	28.02.2031	-
5	636	ПС-19С Вешенки, ПС-37С Иглы, ПС-20С Порохово, ПС-29 Порохово, ПС-30 Порохово, ПС-35 Локмоя	Л-19С-01, Л-19С-09, Л-37С-14, Л-20С-61, Л-20С-62, Л-29-72, Л-30-10, Л-35-19	17.05.2021	31.05.2021	01.06.2021	30.06.2021	17.06.2021	17.08.2021	01.07.2021	31.08.2021	07.09.2021	08.07.2021	08.07.2021	07.09.2021	01.09.2021	30.09.2021	09.07.2021	08.09.2021	01.10.2021	31.03.2029	31.03.2029	-
6	641	ПС-45 Чула, ГЭС-5 Выгостровская	Л-45-19, Л-45-23, Л-17-ГЭС-5, Л-51-ГЭС-5	17.06.2021	01.07.2021	02.07.2021	31.07.2021	18.07.2021	16.09.2021	01.08.2021	30.09.2021	08.08.2021	07.10.2021	08.08.2021	07.10.2021	01.10.2021	31.10.2021	09.08.2021	08.10.2021	01.11.2021	30.04.2028	30.04.2028	-
7	634	ПС-29П Шумля	Л-29П-14	17.05.2021	31.05.2021	01.06.2021	30.06.2021	17.06.2021	17.08.2021	01.07.2021	31.08.2021	08.07.2021	07.09.2021	08.07.2021	07.09.2021	01.09.2021	30.09.2021	09.07.2021	08.09.2021	01.10.2021	30.04.2027	30.04.2027	-
8	625	ГЭС-1 Комсомольская, ПС-22 Суна	Л-Ф-1-1, Л-22-12, Л-22-17	15.02.2021	01.03.2021	02.03.2021	31.03.2021	18.03.2021	17.07.2021	01.04.2021	31.07.2021	07.08.2021	08.04.2021	08.04.2021	07.08.2021	01.08.2021	31.08.2021	09.04.2021	08.08.2021	01.09.2021	31.03.2028	31.03.2028	-
9	901	ПС-10П Половина, ПС-6П Матрос, ПС-9П Вилга, ПС-21 Шуга, ПС-13П Видрица, ПС-14П Тука, ПС-15П Милославское	Л-10П-1, Л-6П-14, Л-9П-1, Л-9П-4, Л-9П-10, Л-9П-5, Л-9П-13, Л-9П-7, Л-21-16, Л-21-3, Л-21-4, Л-13П-14, Л-14П-5, Л-15П-15	17.05.2021	31.05.2021	01.06.2021	30.06.2021	17.06.2021	17.08.2021	01.07.2021	31.08.2021	08.07.2021	07.09.2021	08.07.2021	07.09.2021	01.09.2021	30.09.2021	09.07.2021	08.09.2021	01.10.2021	30.04.2027	30.04.2027	-
10	627	Л-1П-6, Л-1П-8, Л-2П-13, Л-2П-4, Л-2П-1, Л-2П-2, Л-63-3, Л-63-6, Л-63-7, Л-63-8	Л-1П-6, Л-1П-8, Л-2П-13, Л-2П-4, Л-2П-1, Л-2П-2, Л-63-3, Л-63-6, Л-63-7, Л-63-8	18.07.2021	01.08.2021	02.08.2021	31.08.2021	18.08.2021	17.10.2021	01.09.2021	31.10.2021	08.09.2021	07.11.2021	08.09.2021	07.11.2021	01.11.2021	30.11.2021	09.09.2021	08.11.2021	01.12.2021	30.06.2030	30.06.2030	-
11	629	ПС-23 Золотере	Л-23-15, Л-23-5, Л-23-16, Л-23-17, Л-23-6, Л-23-7	15.02.2021	01.03.2021	02.03.2021	31.03.2021	18.03.2021	17.07.2021	01.04.2021	31.07.2021	08.04.2021	08.04.2021	07.08.2021	08.04.2021	01.08.2021	31.08.2021	09.04.2021	08.08.2021	01.09.2021	31.03.2027	31.03.2027	-
12	630	ПС-21П Шелтозеро	Л-21П-11, Л-21П-6	18.07.2021	01.08.2021	02.08.2021	31.08.2021	18.08.2021	16.09.2021	01.09.2021	30.09.2021	08.09.2021	07.10.2021	08.09.2021	07.10.2021	01.10.2021	31.10.2021	09.09.2021	08.10.2021	01.11.2021	30.05.2029	30.05.2029	-
13	631	ПС-38П Лососинское, ПС-48П Пинефабрика, ПС-69 Станкозавод	Л-38П-1, Л-48П-12, Л-48П-7, Л-69-20	15.02.2021	01.03.2021	02.03.2021	31.03.2021	18.03.2021	16.04.2021	01.04.2021	30.04.2021	08.04.2021	07.05.2021	08.04.2021	07.05.2021	01.05.2021	31.05.2021	09.04.2021	08.05.2021	01.06.2021	30.01.2029	30.01.2029	-
14	632	ПС-42П Эскола	Л-42П-10, Л-42П-11, Л-42П-3, Л-42П-5, Л-42П-9	17.06.2021	01.07.2021	02.07.2021	31.07.2021	18.07.2021	16.09.2021	01.08.2021	30.09.2021	08.08.2021	07.10.2021	08.08.2021	07.10.2021	01.10.2021	31.10.2021	09.08.2021	08.10.2021	01.11.2021	30.12.2028	30.12.2028	-
15	635	ПС-36 Пудож, ПС-59П Нашино	Л-36-15, Л-36-2, Л-36-4, Л-36-5, Л-36-6, Л-59П-10	17.05.2021	31.05.2021	01.06.2021	30.06.2021	17.06.2021	16.09.2021	01.07.2021	30.09.2021	08.07.2021	07.10.2021	08.07.2021	07.10.2021	01.10.2021	31.10.2021	09.07.2021	08.10.2021	01.11.2021	30.01.2031	30.01.2031	-

Заказчик:



Энергосервисная компания:



Приложение №2 к дополнительному соглашению №7 от 28.10.2021  
к энергосервисному договору № 88 от 27.04.2020  
Приложение №1.1 к энергосервисному договору № 88 от 27.04.2020

### Расчет плановой стоимости настоящего Договора

№ п/п	Элемент цены договора	Стоимость, руб. с НДС
1	Инвестиционные затраты	527 038 163,46
2	Эксплуатационные затраты	45 492 535,80
3	Процентные затраты	388 381 242,53
4	Итого цена договора	960 911 941,79

Справочно:

1. Ставка процентных расходов, % годовых
2. Ставка эксплуатационных расходов на 1 точку учета в ценах 2021 года, руб. с НДС
3. Индекс ежегодного роста эксплуатационных расходов

12%
24
1,04

Первый заместитель директора -  
главный инженер Карельского филиала  
ПАО «Россети Северо-Запад»



С.Е. Пешнин /

М.П.

И.О. Генерального директора  
АО «Энергосервис Северо-Запада»



/ А.А. Скворцов /

М.П.



Планируемый расчет экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении

№	Идентификатор группы элементов сети	Показатель	Базисные условия (до реализации мероприятий) за 2020 год												ноябрь	ноябрь	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого за год
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь								
Всего		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	22 135 251	20 852 989	20 555 530	18 675 856	16 336 439	10 363 695	12 314 583	12 280 324	14 177 494	17 320 028	19 547 244	23 911 381	208 470 814							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	15 926 182	15 345 719	15 220 418	14 204 769	12 893 160	8 974 269	10 298 978	10 359 544	11 626 589	13 531 765	14 716 814	16 638 652	159 736 859							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	6 209 069	5 507 270	5 335 112	4 471 087	3 443 279	1 389 426	2 015 605	1 920 780	2 550 905	3 788 263	4 830 430	7 272 729	48 733 955							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	28,05	26,41	25,95	23,94	21,08	13,41	16,37	15,64	17,99	21,87	24,71	30,42	23,38							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	4 255 515	3 665 937	3 522 611	2 821 169	1 999 389	489 453	933 638	838 280	1 302 428	2 263 043	3 106 721	5 163 382	30 361 566							
637	1	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	2 266 846	2 167 383	2 184 291	2 045 771	1 773 105	809 410	1 796 034	1 291 701	1 422 509	1 717 416	1 923 166	2 247 323	21 644 955							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	1 633 547	1 588 440	1 596 280	1 529 974	1 385 639	728 668	1 398 482	1 086 070	1 173 121	1 353 907	1 467 341	1 624 885	16 566 354							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	633 299	578 943	588 011	515 797	387 466	80 742	397 552	205 631	249 388	363 509	455 825	622 438	5 078 601							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	27,94	26,71	26,92	25,21	21,85	9,98	22,13	15,92	17,53	21,17	23,70	27,70	23,46							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	419 484	374 510	381 983	322 835	220 222	4 396	228 145	83 794	115 213	201 518	274 427	410 465	3 036 992							
638	2	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	1 010 996	865 346	934 470	878 324	756 012	512 013	582 319	543 093	686 953	874 059	1 023 996	1 206 524	9 874 105							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	743 289	669 217	705 756	676 268	606 313	443 350	493 505	465 841	563 354	673 961	749 360	825 253	7 615 467							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	267 707	196 129	228 714	202 056	149 699	68 663	88 814	77 252	123 599	200 098	274 636	381 271	2 258 638							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	26,48	22,66	24,48	23,00	19,80	13,41	15,25	14,22	17,99	22,89	26,82	31,60	22,87							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	190 059	129 668	136 944	134 598	91 635	29 339	44 090	35 541	70 839	132 967	195 990	288 605	1 500 275							
641	3	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	882 098	842 576	814 121	729 866	629 358	476 708	483 426	545 672	631 501	692 713	783 249	886 800	8 398 088							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	643 961	625 300	611 273	566 831	508 134	407 158	411 902	454 543	509 450	545 854	595 493	646 116	6 526 015							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	238 137	217 276	202 848	163 035	121 224	69 550	71 524	91 129	122 051	146 859	187 756	240 684	1 872 073							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	27,00	25,79	24,92	22,34	19,26	14,59	14,80	16,70	19,33	21,20	23,97	27,14	22,29							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	155 302	138 152	126 397	94 496	62 123	24 784	26 127	39 887	62 749	81 809	114 204	157 406	1 083 436							
639	4	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	1 064 240	1 017 544	1 025 482	960 449	832 438	277 053	843 203	606 428	667 840	806 293	902 889	1 158 025	10 161 884							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	705 122	689 249	692 045	667 962	612 722	252 715	617 767	489 823	526 423	600 162	644 409	732 824	7 231 223							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	359 118	328 295	333 437	292 487	219 716	24 338	225 436	116 605	141 417	206 131	258 480	425 201	2 930 661							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	33,74	32,26	32,52	30,45	26,39	8,78	26,74	19,23	21,18	25,57	28,63	36,72	28,84							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	269 279	242 398	246 870	211 410	149 445	950	154 256	65 413	85 041	138 067	182 262	327 443	2 072 834							
640	5	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	382 110	327 061	353 187	331 966	285 738	193 518	220 090	205 264	259 637	330 354	387 024	456 013	3 731 962							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	276 595	249 758	263 041	252 327	226 735	166 455	185 084	174 816	210 921	251 487	278 777	305 735	2 841 731							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	105 515	77 303	90 146	79 639	59 003	27 063	35 006	30 448	48 716	78 867	108 247	150 278	890 231							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	27,61	23,64	25,52	23,99	20,65	13,98	15,91	14,83	18,76	23,87	27,97	32,95	23,85							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	78 737	54 383	65 395	56 375	38 979	13 501	19 582	16 063	30 521	55 716	81 125	118 321	628 698							
634	6	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	28 502	23 796	22 468	30 240	25 146	10 868	10 932	11 986	14 840	19 004	24 328	28 126	250 236							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	15 448	14 697	14 356	15 546	14 985	8 970	9 012	9 677	11 301	13 201	14 818	15 414	157 425							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	13 054	9 099	8 112	14 694	10 161	1 898	1 920	2 309	3 539	5 803	9 510	12 712	92 811							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	45,80	38,24	36,10	48,59	40,41	17,46	17,56	19,26	23,35	30,54	39,09	45,20	37,09							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	10 950	7 342	6 453	12 462	8 305	1 096	1 113	1 424	2 443	4 400	7 714	10 636	74 338							
625	7	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	698 305	630 846	606 327	661 950	635 537	449 140	443 050	485 144	562 781	601 990	644 505	753 790	7 172 805							
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	443 937	423 250	414 555	434 379	424 843	343 911	340 677	362 368	397 566	412 728	427 822	457 395	4 882 431							
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	254 368	207 596	191 772	228 571	210 694	105 229	102 413	122 776	165 215	188 662	216 683	296 395	2 290 374							
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	36,43	32,91	31,63	34,53	33,15	23,43	23,11	25,31	29,36	31,37	33,62	39,32	31,93							
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	185 078	145 000	131 609	162 889	147 632	60 663	58 447	74 637	109 373	128 989	152 732	221 598	1 578 647							



8	901	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	3 906 941	3 757 007	3 645 557	3 206 833	2 686 894	1 686 613	1 686 754	1 890 134	2 321 765	3 046 743	3 557 045	4 388 399	35 780 685
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	2 862 964	2 790 421	2 734 677	2 501 911	2 185 146	1 485 967	1 486 916	1 639 959	1 941 849	2 401 098	2 685 122	3 066 238	27 782 268
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	1 043 977	966 586	910 880	704 922	501 748	200 646	199 838	250 175	379 916	645 645	871 923	1 322 161	7 998 417
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	26,72	25,73	24,99	21,98	18,67	11,90	11,85	13,24	16,36	21,19	24,31	30,13	22,35
9	627	Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	680 389	616 873	571 503	406 374	251 216	52 718	44 253	73 820	163 165	361 556	540 600	913 575	4 676 042
		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	2 535 259	2 378 770	2 343 555	1 925 007	1 771 378	1 252 341	1 407 487	1 664 349	1 857 805	2 132 797	2 309 471	2 827 556	24 405 875
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	1 959 722	1 872 091	1 851 766	1 593 194	1 490 414	1 111 907	1 230 102	1 416 312	1 548 755	1 725 485	1 831 883	2 111 708	19 743 339
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	575 537	506 679	491 789	331 813	280 964	140 434	177 385	248 037	309 050	407 312	477 588	715 948	4 662 536
10	629	Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	22,70	21,30	20,98	17,24	15,86	11,21	12,60	14,90	16,64	19,10	20,68	25,32	19,10
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	373 545	317 155	305 071	178 442	139 833	40 656	65 246	115 433	161 033	237 386	293 586	490 661	2 718 047
		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	2 499 471	2 310 322	2 224 311	2 098 441	1 867 278	1 048 818	1 146 707	1 239 791	1 394 189	1 839 302	2 062 554	2 261 223	19 621 223
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	1 625 716	1 563 808	1 532 497	1 482 574	1 379 625	894 969	962 800	1 024 815	1 122 334	1 366 151	1 502 036	1 704 764	16 162 089
11	630	Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	873 755	746 515	692 213	615 867	487 653	153 849	183 907	214 976	271 855	473 151	644 303	1 101 090	6 459 134
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	34,96	32,31	31,11	29,35	26,12	14,67	16,04	17,34	19,50	25,72	30,02	39,24	28,55
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	623 808	515 483	469 742	406 023	300 925	48 967	69 236	90 997	132 436	289 221	429 669	820 505	4 197 012
		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	518 508	510 331	521 415	452 421	433 248	291 948	296 361	315 855	354 724	436 594	502 129	568 763	5 202 297
12	631	Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	379 779	375 943	381 126	346 802	336 391	247 967	251 040	264 376	289 795	338 235	372 026	401 836	3 985 316
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	138 729	134 388	140 289	105 619	96 857	43 981	45 321	51 479	64 929	98 359	130 103	166 927	1 216 981
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	26,76	26,33	26,91	23,35	22,36	15,06	15,29	16,30	18,30	22,53	25,91	29,35	23,39
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	94 112	90 475	95 422	66 689	59 577	18 859	19 820	24 300	34 406	60 791	86 896	117 986	769 333
13	632	Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	389 173	368 984	365 797	363 607	404 730	295 015	302 107	287 758	373 267	354 779	372 906	446 235	4 324 358
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	300 178	288 983	287 172	285 921	308 478	243 874	248 478	239 102	291 398	280 819	291 195	329 230	3 394 828
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	88 995	80 001	78 625	77 686	96 252	51 141	53 629	48 656	81 869	73 960	81 711	117 005	929 530
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	22,87	21,68	21,49	21,37	23,78	17,34	17,75	16,91	21,93	20,85	21,91	26,22	21,50
14	635	Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	58 570	51 154	50 027	49 259	64 610	28 077	30 010	26 159	52 687	46 224	52 557	82 120	591 454
		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	1 440 407	1 357 440	1 277 471	1 209 699	1 060 436	667 118	687 856	787 755	1 016 690	1 164 825	1 500 127	12 999 289	9 501 080
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	956 701	927 852	897 008	868 533	798 268	563 361	577 283	643 144	669 242	775 706	848 501	975 481	9 501 080
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	483 706	429 588	380 463	341 165	262 168	103 757	110 183	144 712	160 513	240 984	316 324	524 646	3 498 209
15	636	Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	33,58	31,65	29,78	28,20	24,72	15,55	16,03	18,37	19,34	23,70	27,16	34,97	26,91
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	346 825	300 592	259 066	226 208	161 396	40 361	44 854	69 843	81 662	144 369	205 632	382 088	2 262 896
		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	3 263 196	3 093 484	3 071 493	2 719 644	2 309 188	1 737 925	1 744 005	1 851 569	2 172 841	2 535 429	2 832 057	3 360 345	30 691 176
		Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	2 514 448	2 420 593	2 408 135	2 199 560	1 934 243	1 525 546	1 530 138	1 610 507	1 840 866	2 083 415	2 268 091	2 566 350	24 901 892
15	636	Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	748 748	672 891	663 358	520 084	374 945	212 379	213 867	241 062	331 975	452 014	563 966	793 995	5 789 284
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	22,95	21,75	21,60	19,12	12,22	12,26	12,26	13,02	15,28	17,83	19,91	23,63	18,86
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	471 912	410 452	402 785	289 360	179 043	64 940	65 913	83 982	147 640	236 918	323 706	508 918	3 185 569
		Отпуск электроэнергии в сеть, кВтч	1 249 199	1 202 098	1 165 186	1 061 639	865 953	655 207	664 602	533 724	627 087	916 465	973 315	1 277 401	11 211 876
15	636	Полезный отпуск электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	864 775	846 117	830 731	783 987	681 224	549 451	555 792	478 191	530 214	709 556	739 940	875 423	8 445 401
		Фактические потери электроэнергии до реализации мероприятий, кВтч	384 424	355 981	334 455	277 652	184 729	105 756	108 810	75 533	96 873	206 909	233 375	401 978	2 766 475
		Фактические потери электроэнергии к отпуску в сеть, %	30,77	29,61	28,70	26,15	21,33	16,14	16,37	13,64	15,45	22,38	23,98	31,47	24,67
		Планируемая экономия в натуральном выражении (снижение потерь электроэнергии), кВтч	297 465	272 300	253 344	203 749	124 448	60 146	62 546	36 987	53 220	143 112	165 621	313 055	1 985 993

Заказчик:

ПАО «Россети Северо-Запад»

Первый заместитель директора - главный инженер Карельского филиала

ПАО «Россети Северо-Запад»

М.П. / С.Е. Иешин /





**Перечень Элементов сети с разделением по группам очередности**

Идентифика тор Группы элементов сети	Наименование ПО	Наименование РЭС	Наименование ПС	Наименование Элемента сети	Плановое количество точек учета, шт.
1 группа очередности					9 512
631	ЮКЭС	Прионежский	ПС-38П Лососинное	Л-38П-1	424
		Прионежский	ПС-48П Птицефабрика	Л-48П-12	
		Прионежский	ПС-48П Птицефабрика	Л-48П-7	
		Прионежский	ПС-69 Станкозавод	Л-69-20	
625	ЮКЭС	Прионежский	ГЭС-1 Кондопожская	Л-Ф-1-1	1 084
		Прионежский	ПС-22 Суна	Л-22-12	
		Прионежский	ПС-22 Суна	Л-22-17	
629	ЮКЭС	Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-15	1 972
		Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-5	
		Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-16	
		Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-17	
		Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-6	
636	ЗКЭС	Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-7	1 631
		Суоярвский	ПС-19С Вешкелицы	Л-19С-01	
		Суоярвский	ПС-19С Вешкелицы	Л-19С-09	
		Суоярвский	ПС-37С Игнойла	Л-37С-14	
		Суоярвский	ПС-20С Поросозеро	Л-20С-61	
		Суоярвский	ПС-20С Поросозеро	Л-20С-62	
		Суоярвский	ПС-29 Поросозеро	Л-29-72	
638	ЗКЭС	Суоярвский	ПС-30 Лоймола	Л-30-10	723
		Суоярвский	ПС-35 Найстеньярви	Л-35-19	
		Лахденпохский	ПС-15С Труд	Л-15С-01	
		Лахденпохский	ПС-15С Труд	Л-15С-03	
		Лахденпохский	ПС-34 Лахденпохья	Л-34-03	
		Лахденпохский	ПС-48С Ихала	Л-48С-01	
901	ЮКЭС	Лахденпохский	ПС-48С Ихала	Л-48С-04	1 806
		Лахденпохский	ПС-48С Ихала	Л-48С-10	
		Прионежский	ПС-10П Половина	Л-10П-1	
		Прионежский	ПС-6П Матросы	Л-6П-14	
		Прионежский	ПС-9П Вилга	Л-9П-1	
		Прионежский	ПС-9П Вилга	Л-9П-4	
		Прионежский	ПС-9П Вилга	Л-9П-10	
		Прионежский	ПС-9П Вилга	Л-9П-5	
		Прионежский	ПС-9П Вилга	Л-9П-13	
		Прионежский	ПС-9П Вилга	Л-9П-7	
		Прионежский	ПС-21 Шуя	Л-21-16	
		Прионежский	ПС-21 Шуя	Л-21-3	
		Прионежский	ПС-21 Шуя	Л-21-4	
		Олонекский	ПС-13П Видлица	Л-13П-14	
Олонекский	ПС-14П Тукса	Л-14П-5			
637	ЗКЭС	Олонекский	ПС-15П Михайловское	Л-15П-15	1 872
		Лахденпохский	ПС-10С Таунан	Л-10С-12	
		Лахденпохский	ПС-10С Таунан	Л-10С-14	
		Лахденпохский	ПС-10С Таунан	Л-10С-16	
		Лахденпохский	ПС-8С Элисенваара	Л-08С-04	
		Лахденпохский	ПС-8С Элисенваара	Л-08С-01	
		Лахденпохский	ПС-8С Элисенваара	Л-08С-07	
		Лахденпохский	ПС-11С Липпола	Л-11С-08	
		Лахденпохский	ПС-11С Липпола	Л-11С-10	
		Лахденпохский	ПС-11С Липпола	Л-11С-07	
		Лахденпохский	ПС-4С Леванпельто	Л-04С-02	
		Лахденпохский	ПС-4С Леванпельто	Л-04С-03	
		Лахденпохский	ПС-4С Леванпельто	Л-04С-04	
2 группа очередности					9 030
630	ЮКЭС	Прионежский	ПС-21П Шелтозеро	Л-21П-11	505
		Прионежский	ПС-21П Шелтозеро	Л-21П-6	

Идентифика- тор Группы элементов сети	Наименование ПО	Наименование РЭС	Наименование ПС	Наименование Элемента сети	Плановое количество точек учета, шт.
632	ЮКЭС	Прионежский	ПС-42П Эссойла	Л-42П-10	1 370
		Прионежский	ПС-42П Эссойла	Л-42П-11	
		Прионежский	ПС-42П Эссойла	Л-42П-3	
		Прионежский	ПС-42П Эссойла	Л-42П-5	
		Прионежский	ПС-42П Эссойла	Л-42П-9	
635	ЮКЭС	Пудожский	ПС-36 Пудож	Л-36-15	2 516
		Пудожский	ПС-36 Пудож	Л-36-2	
		Пудожский	ПС-36 Пудож	Л-36-4	
		Пудожский	ПС-36 Пудож	Л-36-5	
		Пудожский	ПС-36 Пудож	Л-36-6	
641	СЭС	Пудожский	ПС-59П Кашино	Л-59П-10	717
		Лоухский	ПС-45 Чула	Л-45-19	
		Лоухский	ПС-45 Чула	Л-45-23	
		Беломорский	ГЭС-5 Выгостровская	Л-17-ГЭС5	
639	ЗКЭС	Беломорский	ГЭС-5 Выгостровская	Л-5-ГЭС5	1 493
		Лясельский	ПС-17С Салми	Л-17С-01	
		Лясельский	ПС-17С Салми	Л-17С-03	
		Лясельский	ПС-17С Салми	Л-17С-05	
		Лясельский	ПС-17С Салми	Л-17С-07	
		Лясельский	ПС-17С Салми	Л-17С-06	
640	ЗКЭС	Лясельский	ПС-44С Ряймяля	Л-44С-03	518
		Лясельский	ПС-44С Ряймяля	Л-44С-06	
		Лясельский	ПС-40С Леппясюрья	Л-40С-13	
634	ЮКЭС	Лясельский	ПС-6С Леппясилта	Л-06С-73	61
		Лясельский	ПС-9С Импилахти	Л-9С-64	
627	ЮКЭС	Медвежьегорский	ПС-29П Шуньга	Л-29П-14	1 850
		Прионежский	ПС-1П Спасская Губа	Л-1П-6	
		Прионежский	ПС-1П Спасская Губа	Л-1П-8	
		Прионежский	ПС-2П Кончезеро	Л-2П-13	
		Прионежский	ПС-2П Кончезеро	Л-2П-4	
		Прионежский	ПС-2П Кончезеро	Л-2П-1	
		Прионежский	ПС-2П Кончезеро	Л-2П-2	
		Прионежский	ПС-63 Березовка	Л-63-3	
		Прионежский	ПС-63 Березовка	Л-63-6	
627	ЮКЭС	Прионежский	ПС-63 Березовка	Л-63-7	
		Прионежский	ПС-63 Березовка	Л-63-8	

**Заказчик:**

ПАО «Россети Северо-Запад»

Первый заместитель директора -  
главный инженер Карельского филиала

ПАО «Россети Северо-Запад»

г. Петрозаводск / С.Е. Пешнин /

М.П.



**Энергосервисная компания:**

АО «Энергосервис Северо-Запада»

Исполняющий обязанности генерального  
директора

АО «Энергосервис Северо-Запада»

/А.А. Скворцов/









Наличием проекта:  
Организована система учета электроэнергии с системой сбора данных ПАО "МРСК Северо-Запада" на условиях заключения энергоснабжающей организацией договора на электроснабжение.

Тема договора: энергоснабжение

Срок договора:

Исполнительная фаза:

Распределение эффекта: 100% - ЭСКО

% ставки на весь срок договора:

Цель договора: 96911,94179 тыс. рублей (с НДС)

Свертывающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (с НДС)

по всем группам электросетей

Среднегодной эффект за период исполнения контракта, тыс. руб. во исполнение Заявления																						
группа	январь 23	февраль 23	март 23	апрель 23	май 23	июнь 23	июль 23	август 23	сентябрь 23	октябрь 23	ноябрь 23	декабрь 23	Итого 2023	январь 24	февраль 24	март 24	апрель 24	май 24	июнь 24	июль 24	август 24	сентябрь 24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	7642,35198	12701,61776	12103,21903	10426,38517	10018,74803	8023,75809	5666,51328	1392,65779	2655,38371	2384,17258	3704,26788	6436,37847	83174,86459	14885,30679	14300,06508	12318,86952	11817,24230	9480,14438	6716,66762	1644,73848	3137,36016	337,14003
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	61,59760	716,76885	347,66222	888,69074	1259,85519	601,55027	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871	225,01871
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	6368,62665	10384,68147	10086,01586	8688,65431	8788,95669	6666,46575	4778,76115	1160,05483	2312,81976	1968,11322	3086,89065	5363,64872	69312,75635	12217,75565	11916,72007	7965,23460	9864,18468	7370,01540	5598,89068	1370,01540	26,14863	1,88379
Среднемесячный тариф за электроэнергию, руб/кВт.ч. без НДС	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48379	1,48379	1,48379	1,48379	1,48379	1,48379	1,48379	1,48379	1,48379
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч.	4,255,515	3,665,937	3,522,611	2,821,109	1,999,889	489,453	933,638	838,280	1,302,428	2,265,043	3,106,721	5,163,382	35,361,566	4,255,515	3,665,937	3,522,611	2,821,109	1,999,889	489,453	933,638	838,280	1,302,428
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч. без НДС	6313,08346	5438,44076	5223,81573	4185,22088	2966,10625	726,10663	1385,05789	1243,59569	1932,13862	3357,23862	4608,84028	7659,90990	45041,57747	6065,85959	6635,86335	5314,49133	3766,41326	1754,77988	1579,14443	243,55021	2,29127	
Тариф на передачу электроэнергии, руб/кВт.ч. без НДС	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127
Итого увеличение выработки, тыс. рублей (с НДС)	3772,93241	3250,21355	3123,14096	2501,24367	1772,65491	433,94820	827,76187	743,21763	1154,73046	2006,41010	2754,41359	4577,84575	26918,51369	3359,86500	3278,50540	2585,67366	1832,45842	448,58818	855,68782	768,29134	1193,68725	1193,68725
Итого оборотный эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (с НДС)	10086,01586	8688,65431	8348,95669	6686,46575	4738,76115	1160,05483	2312,81976	1986,81132	3086,89065	5363,64872	7363,25387	12237,75565	71960,08856	11916,72007	10245,72460	7964,36715	1370,61540	26,146680	37,43576	3647,18956	3647,18956	0,4
Доля роста объема оказанных услуг от увеличения спроса																						
	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Свертывающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (с НДС)

по площадке 634

группа	январь 23	февраль 23	март 23	апрель 23	май 23	июнь 23	июль 23	август 23	сентябрь 23	октябрь 23	ноябрь 23	декабрь 23	Итого 2023	январь 24	февраль 24	март 24	апрель 24	май 24	июнь 24	июль 24	август 24	сентябрь 24	октябрь 24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	18,97599	26,16394	31,14318	20,48157	18,35314	35,44349	23,62046	3,11716	3,16551	4,05003	6,94520	12,51415	204,37683	21,93958	30,51012	36,79595	24,67177	21,68441	21,93958	21,93958	21,93958	21,93958	
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	15,81332	24,16394	29,95265	17,40131	15,29429	29,59624	19,68372	2,99763	2,99763	3,75003	5,94520	10,42846	170,31021	18,28399	25,50843	30,66239	20,55981	18,67034	18,28399	18,28399	18,28399	18,28399	
Среднемесячный тариф за электроэнергию, руб/кВт.ч. без НДС	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч.	10,920	7,442	6,453	12,462	8,305	1,996	1,113	1,224	2,443	4,400	7,714	10,636	74,338	10,920	12,462	6,453	8,305	8,305	8,305	8,305	8,305	8,305	
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч. без НДС	16,24439	18,48746	12,32052	16,5514	11,151	3,62421	6,5743	11,44377	15,77857	110,26809	20,67515	13,83079	12,15840	23,7181	15,44489	2,66464	2,66464	2,66464	2,66464	2,66464	2,66464	2,66464	
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч. без НДС	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	
Итого оборотный эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (с НДС)	9,70025	6,50940	5,71222	11,64879	7,36320	0,97171	0,98678	1,26322	2,16396	3,90103	6,83923	9,47866	65,90795	10,03378	6,72901	5,91425	11,42154	7,6161	1,00449	1,02007	1,03511	2,23903	
Итого оборотный эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (с НДС)	25,95265	17,40131	15,29429	29,59624	19,68372	2,99763	2,99763	3,75003	5,94520	10,42846	18,28399	25,50843	176,18884	30,66239	20,55981	18,07034	34,89734	23,23649	3,06913	3,08763	6,84113	6,84113	

Свертывающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (с НДС)

по площадке 636

Среднемесячная афферция за период, действующая стоимость, тыс. руб. (с НДС)																							
группа	январь 23	февраль 23	март 23	апрель 23	май 23	июнь 23	июль 23	август 23	сентябрь 23	октябрь 23	ноябрь 23	декабрь 23	Итого 2023	январь 24	февраль 24	март 24	апрель 24	май 24	июнь 24	июль 24	август 24	сентябрь 24	октябрь 24
по площадке 636																							
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	407,41797	770,09699	846,02781	774,45539	770,54215	579,48774	353,94574	171,06278	172,88668	105,19567	151,36436	407,02850	5464,51379	471,04692	890,36773	999,58961	915,05514	851,37714	664,67007	418,19013	202,11254	210,17710	сентябрь 24
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	ноябрь 24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	339,51498	641,74749	705,02318	645,79949	600,45179	482,90645	294,95478	142,55231	142,55231	87,66096	126,13697	391,90402	4551,6149	392,53010	741,97711	846,58939	765,53178	709,43929	570,55839	348,49178	168,42866	175,14758	ноябрь 24
Среднемесячный тариф за электроэнергию, руб/кВт.ч. без НДС	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	ноябрь 24
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч.	297,465	272,500	257,344	203,749	124,448	60,146	62,546	36,987	51,250	14,511	16,621	46,704	313,053	18,28399	353,344	203,749	234,4304	112,40260	60,146	36,987	51,250	51,250	ноябрь 24
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч. без НДС	441,29121	409,95877	375,87473	302,26793	161,940	89,25097	92,78739	54,87045	78,95221	212,30756	241,69948	462,16198	294,36539	560,4193	477,24718	383,42056	383,42056	383,42056	383,42056	383,42056	383,42056	383,42056	ноябрь 24
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч. без НДС	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	ноябрь 24
Итого оборотный эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (с НДС)	263,71917	244,20723	224,64352	180,64552	110,33539	53,32534	55,45318	32,79281	47,18476	126,84386	146,83936	273,54003	1766,77884	272,42041	249,56446	232,19311	186,23783	114,05774	51,13416	57,23398	33,89993	48,77662	ноябрь 24
Итого оборотный эффект оставшийся у ЭСКО (100%), тыс. рублей (с НДС)	705,02318	645,79949	482,90645	294,95478	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	142,55231	ноябрь 24

Свертывающий эффект за период действия контракта, тыс. руб. (с НДС)

по площадке 501

группа	январь 23	февраль 23	март 23	апрель 23	май 23	июнь 23	июль 23	август 23	сентябрь 23	октябрь 23	ноябрь 23	декабрь 23	Итого 2023	январь 24	февраль 24	март 24	апрель 24	май 24	июнь 24	июль 24	август 24	сентябрь 24	
Оборотный эффект за период действия контракта, тыс. руб. (без НДС)	1329,84439	2247,34107	1933,11775	1754,46427	1621,42630	1135,79609	714,48985	149,93661	135,86109	209,95335	464,04175	1082,1067	12740,57978	1537,53128	2596,32302	22863,32525	2072,91560	1938,45650	1365,56310	844,17630	177,13148	148,70003	сум.24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (с НДС)	21,75194	185,49673	44,27057	67,14040	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	46,80037	сум.24
в т.ч. эксплуатационные расходы, тыс. рублей (с НДС)	1108,20665	1872,78423	1612,93313	1462,05386	1354,25194	961,19996	598,62115	103,13624	104,88824	174,96172	386,17812	856,22535	57667,07791	1281,52757	2165,24835	1903,25455	1727,45569	1608,0011	1337,60925	703,48023	47,625623	1337,60925	сум.24
Платеж по контракту (расчетный), тыс. рублей (без НДС)	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	1,48351	сум.24
Среднемесячный тариф за электроэнергию, руб/кВт.ч. без НДС	680,389	616,873	571,503	406,734	251,216	52,718	73,820	73,820	163,165	361,556	540,600	913,575	4,763,042	600,289	616,873	571,503	406,734	251,216	52,718	73,820	73,820	73,820	сум.24
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч.	1069,36139	913,1300	847,83832	602,83840	372,48053	267,20749	63,69691	109,51244	242,06531	536,37062	801,98332	1355,29430	6936,97393	1281,71076	2191,07988	10516,90248	765,52374	705,52374	491,9070	83,36041	139,69146	107,56878	сум.24
Итого оборотный эффект, тыс. кВт.ч. без НДС	2229,561	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	2,21650	сум.24
Тариф на передачу электроэнергии, руб/кВт.ч. без НДС	1009,36139	846,91856	506,69339	360,26050	221,77648	47,73969	39,42344	64,66181	144,66181	320,55994	479,25045	809,97505	432,58788	365,34078	365,34078	365,34078	365,34078	365,34078	365,34078	365,34078	365,34078	365,34078	сум.24
Итого увеличение выручки, тыс. рублей (с НДС)	1643,833	1480,000	1280,000	900,000	500,000	194,42787	104,88424	104,88424	856,95353	1281,27857	2165,24835	11082,70886	1905,29544	1727,45569	1600,38076	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	сум.24
Итого оборотный эффект, оставшийся в ЭСКО (100%), тыс. рублей (без НДС)	1643,833	1480,000	1280,000	900,000	500,000	194,42787	104,88424	104,88424	856,95353	1281,27857	2165,24835	11082,70886	1905,29544	1727,45569	1600,38076	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	сум.24
Итого увеличение выручки, тыс. руб. (с НДС)	1643,833	1480,000	1280,000	900,000	500,000	194,42787	104,88424	104,88424	856,95353	1281,27857	2165,24835	11082,70886	1905,29544	1727,45569	1600,38076	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	сум.24
Итого увеличение выручки, тыс. руб. (без НДС)	1643,833	1480,000	1280,000	900,000	500,000	194,42787	104,88424	104,88424	856,95353	1281,27857	2165,24835	11082,70886	1905,29544	1727,45569	1600,38076	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	147,62603	сум.24



Инвестиционные проекты:  
Организация системы учета электроэнергии с автоматизированной системой учета электроэнергии на объектах электроснабжения и энергоснабжения  
ИАО «МЭС» «Стерео-Завода» - наладка автоматизированной системы учета электроэнергии

Тип договора: энергосервисный контракт

Срок контракта:

Инвестиционная фаз:

Операционная фаз:

Распределение эффекта: 100% - ЭСКО

Инвестиционные затраты: 49198,46935 тыс. рублей (без НДС)

% ставки на весь срок контракта:

Догов. договора: 9609119179 тыс. рублей (с НДС)

Сбергруппа Электроникс

окт.24	ноя.24	дек.24	янв.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	июн.25	июл.25	авг.25	сеп.25	окт.25	ноя.25	дек.25	итого 2025	январ.26	фев.26	мар.26	апр.26	май.26
2816,22291	4376,6247	7604,6666	10439,7022	17350,2439	16648,63745	13145,9016	12422,71135	10054,88870	7136,21347	1748,20009	3489,83726	3033,74406	4602,76182	7895,07646	107965,74488	10831,84585	10466,86377	15556,88082	13274,90102	11280,07766
31,17881	39,97944	265,10661	577,75430	1682,12493	2179,53161	2006,99979	835,92339	559,66061	364,31215	14,40340	11,90448	11,90448	315,70285	330,45132	8891,08162	762,28016	762,28016	632,28637	514,70258	514,70258
2347,62576	3647,65786	633,20006	8697,71815	14439,20313	13873,86434	10953,16400	10352,59466	8779,07792	5946,84456	1456,50088	2908,23663	2528,12838	3835,63445	6579,23019	89971,06240	9006,53821	15039,03314	12939,06715	11062,41752	11066,71138
1,88379	1,88379	1,88379	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272
2,863,043	3,106,721	5,163,382	3,359,346	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075	7,109,4075
4263,10032	5852,41145	9726,71320	5794,84663	9841,81166	7343,67808	5943,94120	4218,16681	1033,45022	3063,04032	1793,40182	2720,91978	4667,16954	6403,23893	10668,39228	64466,83715	9178,70933	7847,42948	7850,50964	6720,32381	5333,44869
2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127
2074,09974	2847,33159	4732,29713	2726,65471	4033,03388	3182,82735	3008,58138	2433,13272	1738,27641	423,39086	845,19373	734,26566	1114,71507	1912,06085	2621,29928	4370,66086	26410,97984	3760,36432	3214,96804	2753,2021	2185,02409
6337,20096	8699,75185	14459,02013	85021,50334	13873,86434	10932,16800	10352,59466	8179,07792	5946,84446	1456,84808	2908,23663	2528,12838	3033,74406	4602,76182	7895,07646	107965,74488	10831,84585	10466,86377	15556,88082	13274,90102	11280,07766
0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Догов. роста объема оказанных услуг от начальных значений потерь

Ин. логистика (электронность сервиса)

окт.24	ноя.24	дек.24	январ.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	июн.25	июл.25	авг.25	сеп.25	окт.25	ноя.25	дек.25	итого 2025	январ.26	фев.26	мар.26	апр.26	май.26
4,76515	8,20926	14,78359	340,32956	25,92182	35,4079	42,83913	28,72374	25,24575	48,75446	32,49123	4,28783	4,34833	5,57104	9,55763	17,21390	280,70165	30,17969	41,61069	44,1231	29,58445
0,00000	0,00000	0,00000	19,44492	0,00000	11,65935	1,71267	1,71267	1,71267	1,71267	1,71267	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
3,58763	6,84113	12,21332	209,27464	21,60152	29,78399	35,69928	23,96445	21,0812	40,6291	27,07603	3,57139	3,62861	4,64234	7,96409	14,34921	233,1804	25,14825	34,67557	36,77036	24,65454
1,88379	1,88379	1,88379	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272
4,400	7,174	10,636	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174	7,174
8,28868	14,53156	20,03600	140,03726	25,52433	16,90002	19,20717	2,53705	2,57406	5,64998	10,17599	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871	2,36871
2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127
4,02364	7,60795	9,74799	68,13146	10,27495	6,95543	1,10442	1,18055	7,86886	1,03844	1,04435	1,4922	2,3170	4,16893	7,30889	10,07744	70,63407	7,16512	6,39754	12,16177	6,10492
12,21312	21,60152	29,78399	208,16873	35,69928	23,96445	21,0812	40,6291	3,57109	3,62861	4,64234	7,96409	14,34921	25,14825	34,67557	242,5735	36,77036	24,65454	21,66927	41,84157	27,88831

Сбергруппа Электроникс

Ин. логистика (электронность сервиса)

окт.24	ноя.24	дек.24	январ.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	июн.25	июл.25	авг.25	сеп.25	окт.25	ноя.25	дек.25	итого 2025	январ.26	фев.26	мар.26	апр.26	май.26
124,23946	178,83338	489,90790	6426,54301	556,54625	1031,97762	1163,75737	1065,30560	991,14500	797,11697	486,87166	235,30617	244,69557	144,70238	208,20993	7505,52441	647,95071	1224,74934	1198,27009	1097,26477	1020,87935
0,00000	0,00000	0,00000	151,48164	0,00000	140,29727	228,00894	45,79294	45,79294	45,79294	45,79294	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
103,74791	149,03198	400,60538	5351,48164	576,44002	967,44002	967,44002	887,74407	833,94147	664,26144	405,72638	196,08848	203,91798	120,85532	175,50828	466,57490	6254,60348	539,95933	1020,62445	998,89174	850,73279
1,88379	1,88379	1,88379	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272
143,112	165,621	311,055	1,983,991	297,465	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400	277,400
269,9312	311,99337	489,23023	3741,19599	687,95444	629,14724	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175	585,0175
2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127
131,16347	151,79117	264,91779	1820,18087	241,84336	237,99933	240,03943	193,04894	117,57230	36,98738	37,20134	35,04460	30,42310	135,59635	136,52327	296,61464	181,16043	290,29666	247,24060	194,84041	121,44988
400,74638	463,78454	876,64802	5361,37686	969,79781	887,75407	825,95417	664,26414	405,72638	196,08848	203,91798	120,85532	175,50828	466,57490	539,95933	6474,75050	998,89174	914,37331	850,73279	684,19207	417,89817

Сбергруппа Электроникс

Ин. логистика (электронность сервиса)

окт.24	ноя.24	дек.24	январ.25	фев.25	мар.25	апр.25	май.25	июн.25	июл.25	авг.25	сеп.25	окт.25	ноя.25	дек.25	итого 2025	январ.26	фев.26	мар.26	апр.26	май.26
248,06180	548,29320	1214,93846	14962,40058	1816,61083	3669,94125	2661,85169	1213,90176	872,23985	607,60759	396,97411	39,00370	10,38702	43,97452	145,68044	1123,72032	792,53664	1423,57144	1120,49140	981,34019	903,57304
24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201	24,70201
206,71817	456,9110	1012,46636	1513,84236	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438	2558,8438
1,88379	1,88379	1,88379	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272	2,31272
681,19598	1018,37148	1720,96448	8008,68453	1573,5197	717,99737	518,57979	359,16845	255,209	72,806	10,133	2,655	10,900	37,337	116,533	202,579	363,105	218,9347	278,664	242,290	155,309
2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127	2,29127
331,16940	493,46488	837,29990	4285,63554	644,6777	291,98733	212,45342	147,12381	71,91025	9,59138	2,51557	10,12435	35,28147	110,43212	191,94039	344,03622	2074,57178	271,26506	239,36014	249,972	161,5640
1012,46539	1513,84236	2558,8438	13094,23196	2218,20974	1011,58400	711,03321	506,33966	247,18676	33,00899	8,65385	35,82969	118,79787	690,44770	1183,79787	7137,22776	933,74290	823,61682	732,96420	521,53983	1099,55537

Сбергруппа Электроникс

Ин. логистика (электронность сервиса)







Наименование проекта: Организация системы учета электроэнергии с технологическим оборудованием на ИО-О-МПС Северо-Байкальского нац. парка, включая запуск и эксплуатацию в течение всего срока службы и модернизацию оборудования	Тит дотатора: энергосервисный контракт		Срок контракта:		Инвестиционная фаза:		Операционная фаза:		Распределение эффекта: 100% - ЭСКО		Инвестиционные затраты: 439198,46955 тыс. рублей (без НДС)		% ставка на весь срок контракта:		Цена договора: 960911,94179 тыс. рублей (с НДС)		Сокращенный эффект в период действия контракта, тыс. руб.		Итого 2028		Итого 2029		Итого 2030		Итого 2031		Итого 2032		Итого 2033		Итого 2034		Итого 2035		Итого 2036		Итого 2037		Итого 2038		Итого 2039		Итого 2040		Итого 2041		Итого 2042		Итого 2043		Итого 2044		Итого 2045		Итого 2046		Итого 2047		Итого 2048		Итого 2049		Итого 2050		Итого 2051		Итого 2052		Итого 2053		Итого 2054		Итого 2055		Итого 2056		Итого 2057		Итого 2058		Итого 2059		Итого 2060		Итого 2061		Итого 2062		Итого 2063		Итого 2064		Итого 2065		Итого 2066		Итого 2067		Итого 2068		Итого 2069		Итого 2070		Итого 2071		Итого 2072		Итого 2073		Итого 2074		Итого 2075		Итого 2076		Итого 2077		Итого 2078		Итого 2079		Итого 2080		Итого 2081		Итого 2082		Итого 2083		Итого 2084		Итого 2085		Итого 2086		Итого 2087		Итого 2088		Итого 2089		Итого 2090		Итого 2091		Итого 2092		Итого 2093		Итого 2094		Итого 2095		Итого 2096		Итого 2097		Итого 2098		Итого 2099		Итого 2100		Итого 2101		Итого 2102		Итого 2103		Итого 2104		Итого 2105		Итого 2106		Итого 2107		Итого 2108		Итого 2109		Итого 2110		Итого 2111		Итого 2112		Итого 2113		Итого 2114		Итого 2115		Итого 2116		Итого 2117		Итого 2118		Итого 2119		Итого 2120		Итого 2121		Итого 2122		Итого 2123		Итого 2124		Итого 2125		Итого 2126		Итого 2127		Итого 2128		Итого 2129		Итого 2130		Итого 2131		Итого 2132		Итого 2133		Итого 2134		Итого 2135		Итого 2136		Итого 2137		Итого 2138		Итого 2139		Итого 2140		Итого 2141		Итого 2142		Итого 2143		Итого 2144		Итого 2145		Итого 2146		Итого 2147		Итого 2148		Итого 2149		Итого 215
--	--	--	-----------------	--	----------------------	--	--------------------	--	------------------------------------	--	--	--	----------------------------------	--	---	--	---	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	------------	--	-----------



Начисление вклада:  
Оптимизация системы учета электроэнергии с целью экономии расходов на электроэнергию.  
ПАО «МЭС Северо-Запада» на условиях энергосервисного договора, предусматривающего возмещение затрат на электроэнергию.

Тип договора: энергосервисный контракт

Срок контракта:

Инвестиционная фаза:

Операционная фаза:

Распределение эффекта: 100% - ЭСКО

Инвестиционные затраты: 43198,46955 тыс. рублей (без НДС)

% ставка на весь срок контракта:

Цена договора: 960911,94179 тыс. рублей (с НДС)

Среднемесячный эффект за период действия контракта, тыс. руб.

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

по НДС

Заказчик:

ПАО «Россети Северо-Запада»

Первый заместитель генерального директора

Карельского филиала ПАО «Россети Северо-Запада»

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

Энергосервисная компания:

АО «Энергосервис Северо-Запада»

Исполняющий обязанности генерального директора

АО «Энергосервис Северо-Запада»

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.

М.П.



Плановая стоимость мероприятий в разрезе групп Элементов сети

Техническая площадка					Количество точек учета														Затраты на создание ИИК (организацию автоматизированно го учета электроэнергии) тыс. рублей без НДС
№ пп	Наименование				Индексатор группы элементов сети	Всего	по типу пунктов учета												
	ПО	РЭС	ПС	ЛЭП 6(10) кВ			тех учет 3Ф п.в.	тех учет 1-ф.	ЮЛ - 3-ф п.в.	ЮЛ - 3Ф полук	ЮЛ - 3Ф кос	ФЛ - 1-ф.	ФЛ - 3-ф п.в.	ФЛ - 3Ф к/полук	ВВУ	счетов ки ПС	УСПД		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	ЗКЭС	Лахденпохский	ПС-10С Таунап, ПС-8С Элисеваара, ПС-11С Липпола, ПС-4С Леваанельто	Л-10С-12, Л-10С-14, Л-08С-04, Л-10С-16, Л-11С-08, Л-11С-10, Л-11С-07, Л-04С-02, Л-04С-03, Л-04С-04, Л-08С-01, Л-08С-07	637	1 872	0	70	304	101	35	0	622	733	0	7	0	0	49 091,92094
2	ЗКЭС	Лахденпохский	ПС-15С Труд, ПС-34 Лахденпохская, ПС-48С Ихала	Л-15С-01, Л-34-03, Л-48С-01, Л-15С-03, Л-48С-04, Л-48С-10	638	723	0	25	60	19	23	0	272	321	0	3	0	0	19 588,03879
Итого Лахденпохский РЭС ПО ЗКЭС:																			
3	СЭС	Лоухский, Беломорский	ПС-45 Чула, ГЭС-5 Выгоостровская	Л-45-19, Л-45-23, Л-17-ГЭС5, Л-5-ГЭС5	641	717	0	15	138	46	38	0	392	88	0	0	0	0	68 679,95973
Итого ПО СЭС:																			
4	ЗКЭС	Ласкельский	ПС-17С Салми, ПС-44С Раймяля	Л-17С-01, Л-17С-03, Л-17С-05, Л-17С-07, Л-17С-06, Л-44С-03, Л-44С-06	639	1493	0	45	382	60	14	0	528	464	0	0	0	0	16 656,13876
5	ЗКЭС	Ласкельский	ПС-40С Лепписюръя, ПС-6С Лепписилта, ПС-9С Импилахти	Л-40С-13, Л-06С-73, Л-9С-64	640	518	0	19	118	19	7	0	233	122	0	0	0	0	11 934,74936
Итого Ласкельский РЭС ПО ЗКЭС:																			
6	ЮКЭС	Медвежьегорский	ПС-29П Шуныга	Л-29П-14	634	2 011	0	64	500	79	21	0	761	586	0	0	0	0	46 792,13582
Итого Медвежьегорский РЭС ПО ЮКЭС:																			
7	ЮКЭС	Прионежский	ГЭС-1 Кондопожская, ПС-22 Суна	Л-0-1-1, Л-22-12, Л-22-17	625	1084	0	26	138	11	16	0	547	343	0	3	0	0	24 009,34428
8	ЮКЭС	Прионежский, Олонекский	ПС-10П Половина, ПС-6П Матросы, ПС-9П Вилга, ПС-21 Шуя, ПС-13П Видлица, ПС-14П Тууса, ПС-15П Михайловское	Л-10П-1, Л-6П-14, Л-9П-1, Л-9П-4, Л-9П-10, Л-9П-5, Л-9П-13, Л-9П-7, Л-21-16, Л-21-3, Л-21-4, Л-13П-14, Л-14П-5, Л-15П-15	901	1806	0	55	126	49	52	0	593	925	0	6	0	0	38 866,36880
9	ЮКЭС	Прионежский	ПС-11П Стасская Губа, ПС-2П Кончезеро, ПС-63 Березовка	Л-11П-6, Л-11П-8, Л-21П-13, Л-21П-4, Л-21П-1, Л-21П-2, Л-63-3, Л-63-6, Л-63-7, Л-63-8	627	1850	0	55	138	30	46	0	774	795	0	12	0	0	50 073,59744
10	ЮКЭС	Прионежский	ПС-23 Заозерье	Л-23-15, Л-23-5, Л-23-16, Л-23-17, Л-23-6, Л-23-7	629	1972	0	34	240	47	37	0	753	852	0	9	0	0	45 264,10525
11	ЮКЭС	Прионежский	ПС-21П Шелтозеро	Л-21П-11, Л-21П-6	630	505	0	13	128	21	16	0	223	101	0	3	0	0	12 596,43876



12	ЮКЭС	Прионежский	ПС-38П Лососинное, ПС-48П Птицефабрика, ПС-69 Станкозавод	Л-38П-1, Л-48П-12, Л-48П-7, Л-69-20	631	424	0	1	4	0	12	0	360	45	0	2	0	0	7 485,62412
13	ЮКЭС	Прионежский	ПС-42П Эсойла	Л-42П-10, Л-42П-11, Л-42П-3, Л-42П-5, Л-42П-9	632	1370	0	34	182	26	31	0	598	489	0	10	0	0	36 024,49781
<b>Итого Прионежский РЭС и Олонечский РЭС по ЮКЭС:</b>																			
14	ЮКЭС	Пудожский	ПС-36 Пудож, ПС-59П Кашино	Л-36-15, Л-36-2, Л-36-4, Л-36-5, Л-36-6, Л-59П-10	635	2516	0	47	238	42	79	0	1521	583	0	6	0	0	214 319,97646
<b>Итого Пудожский РЭС по ЮКЭС:</b>																			
15	ЗКЭС	Суоярвский	ПС-19С Вешкелици, ПС-37С Игнойла, ПС-20С Пороозеро, ПС-29 Пороозеро, ПС-30 Лоймола, ПС-35 Найстеньярви	Л-19С-01, Л-19С-09, Л-37С-14, Л-20С-61, Л-20С-62, Л-29-72, Л-30-10, Л-35-19	636	1631	0	28	572	114	22	0	681	210	0	4	0	0	32 426,74598
<b>Итого Суоярвский РЭС по ЗКЭС:</b>																			
<b>Итого по Карельскому филиалу:</b>																			
							1 631	0	28	572	114	22	0	681	210	0	4	0	32 426,74598
							18 542	0	469	2 786	587	430	0	8 127	6 078	0	65	0	439 198,46955

**Заказчик:**

ПАО «Россети Северо-Запада»

Первый заместитель директора, главный инженер Карельского филиала

ПАО «Россети Северо-Запад»

М.П. / С.Е. Пилишин /

**Энергосервисная компания:**

АО «Энергосервис Северо-Запада»

Исполнительный обязанности генерального директора

АО «Энергосервис Северо-Запада»

/ А.А. Скворцов /

