

Приложение № 1
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

Заместитель генерального директора
Главный инженер
С.Ю. Гаврилов
"14" апрел 2021 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО Якутская генерирующая компания" (ООО "ЯГК")

на 2021 - 2025 годы

Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Орджоникидзе 36/1									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Начальник производственно-технического отдела ООО "ЯГК" Брызгалов Роман Николаевич к.т. 8(4112) 21-97-97 email: bryzgalovrm@yagc.alrosa.ru									
Даты начала и окончания действия программы		01 января 2021 г. - 31 декабря 2025 г.									
Сведения по объектам осуществляющим генерацию тепловой и (или) электрической энергии и (или) передачу электрической и (или) тепловой энергии в децентрализованном секторе											
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, %	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)						При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды		
			При осуществлении регулируемого вида деятельности		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР				
	всего		в т.ч. капитальные	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды
2020											
2021	3,928	4				44 306	1 533	1536	571,68		
2022	124,147	124				66 722	2 468	1729	608,99		
2023	0,000	0				66 722	2 468	871	75,17		
2024	0,000	0				66 722	2 468	720	73,52		
2025	0,000	0				66 722	2 468	720	76,46		
ВСЕГО	128,075	3,93				311 194	11 405	5576	1405,807		

Приложение № 2
к требованиям к форме программы
в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности
для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности,
и отчетности о ходе ее реализации

**ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ
ООО "Якутская генерирующая компания"**
(наименование организации)

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	2017 г.	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расход топлива на выработку э.энергии	г.у.т./кВт.ч	—	—	—	337,7	343,90	343,90	343,90	343,90
1.1	Экономия потребления топливно энергетических ресурсов	т.у.т.	—	—	—	1 536	1 729	871	720	720
1.2	Потребление топливно энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.	—	—	—	44,306	66,722	66,722	66,722	66,722
2	Потери при транспортировке эл.энергии	% к отпуску в сеть	—	—	—	0,46	0,29	0,29	0,29	0,29

к требованиям к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации

ООО "Якутская генерирующая компания"
(наименование организации)

[illegible]

[illegible]

4.10.	Замена дизель генератора марки АД-300 ст.№2 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСС Эбелях средний в Анабарском районе	1									8,29	12,02	0,5	7,00	10,16	0,48	7,00	10,16	0,50
4.11.	Замена дизель генератора марки АД-300 ст.№3 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСС Эбелях средний в Анабарском районе	1									8,29	12,02	0,5	7,00	10,16	0,48	7,00	10,16	0,50
4.12.	Замена дизель генератора марки ЭД100-Т400-2РК на ЭД100-Т400-1РН, СК-ТСУ Средний Талахтах №1 в Оленёкском районе	1									3,18	4,61	0,2	3,18	4,61	0,22	3,18	4,61	0,23
4.13.	Замена дизель генератора марки АД-300 ст.№1 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСУ Большая Куонамка №1(от ВЛ Поселок) в Оленёкском районе	1									3,18	4,61	0,2	3,18	4,61	0,22	3,18	4,61	0,23
4.14.	Замена дизель генератора марки АД-300 ст.№2 на Scania DC 1644A (ЭД 440-Т400-2РН), СК-ТСУ Большая Куонамка №1(от ВЛ Поселок) в Оленёкском районе	1									3,18	4,61	0,2	3,18	4,61	0,22	3,18	4,61	0,23
4.15.	Замена дизель генератора марки АД100 на ЭД100-Т400-1РН, СК-ТСС Устье Эбелях в Анабарском районе	1									6,43	9,32	0,4	5,55	8,04	0,38	6,43	9,32	0,46
4.16.	Замена дизель генератора марки 250 Cummins NT855G4 -3шт на ЭД 440-Т400-2РН -2шт., СК-ТСС поселок Олом в Анабарском районе	1									0,00	0,00	0,0	7,32	10,61	0,50	17,50	25,38	1,26
4.17.	Замена дизель генератора марки Cummins C-500 - 2шт. на ЭД 440-Т400-2РН -2шт., посёлок Моргогор Анабарском районе - 1 шт	1									1,63	2,36	0,1	10,14	14,71	0,70	10,14	14,71	0,73
4.18.	Замена дизель генератора марки АД100С-Т400-2Р на ЭД100-Т400-1РН, СК-ТСС Эбелях верхний (куман) в Анабарском районе - 1 шт	1									0,00	0,00	0,0	0,42	0,61	0,03	0,97	1,41	0,07
4.19.	Замена ДЭС 100 ЯМЗ 238 на ЭД100-Т400-1РН п.уч.Хара-Мас в Анабарском районе - 1 шт	1									0,00	0,00	0,0	1,31	1,90	0,09	1,31	1,90	0,09
4.20.	Замена котлов-утилизаторов ДЭС Wartisla 2 ед.	1									70,38	102,05	1,9	66,94	97,06	1,89	71,18	103,20	2,09
4.21.	Замена газопоршневой электростанции в п. Морюка	1							1								5,22	4,53	0,03
4.22.	Замена дизель-генераторов АД-100, АД-100, АД-30 на дизель-генераторы 30, 100, 100 кВт, база Приленек - 3 шт							1						19,58	9,00	0,62	19,58	9,00	0,65
4.23.	Замена дизель генераторов 292 кВт GCU 400 EWC - 3 шт на дизель-генератора 2x500 кВт - 2 шт, Балаганнаах							1						4,33	2,99	0,21	4,33	2,99	0,21

[illegible]

[illegible]

[illegible]

4.24	Замена дизель-генераторов АД-60, АД-400 вахтовый поселок "Моргогор" - 2 шт	14,7	10,1	0,76	14,7	10,1	0,79	12,35	-39%	(9,3)	20		12,24			Амортизация
4.25	Замена дизель-генераторов V550 400 кВт - 2 шт на дизель-генераторы 500 кВт - 2 шт, АД-60, ЭД100- Т400РК на дизель-генераторы 60, 100 кВт - 2 шт, вахтовый поселок "Эбелях-Гусиный"	5,0	3,4	0,26	5,0	3,4	0,27	71,31	-64%	(23,0)	40		24,00			Амортизация
4.26	Замена дизель генератора cummins ЭД-100-Т400, база Эбелях-дорожник - 1 шт	0,9	0,6	0,05	0,9	0,6	0,05	73,69	-64%	(4,4)	10		4,58			Амортизация
4.27	Замена дизель генератора 292 кВт GCU 400 EWS на дизель-генератор 2х500, ЭД60-Т400РК на ДЭС 60 кВт участок "Эбелях 5"	0,9	0,6	0,05	0,9	0,6	0,05	324,38	-67%	(20,0)	10		20,20			Амортизация
4.28	Замена дизель генераторов 292 кВт ДЭС GCU 400 EWS на дизель-генератор 2х500, участок "Эбелях - 6 "	4,3	3,0	0,21	4,3	3,0	0,21	76,85	-65%	(20,3)	20		21,14			Амортизация
5	Внедрение новых технологий и оборудования															
5.1.	Установка водородной установки HydroGEN на ДЭС вахтового поселка Молодо в Булуномском районе Республики Саха (Якутия)	38,5	55,8	3,0	38,5	55,8	3,1					3,93				Амортизация
6.	Прочие															
	Всего:	527,9	720,1	73,5	527,9	720,1	76,5					3,93	124	0	0	

Приложение №6

к Регламенту формирования, согласования, утверждения и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Исходные данные для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

ООО "Якутская генерирующая компания"

N п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Полный объем освоения инвестиционной программы	млн. руб.					
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт. ч	6 598,03	7 964,62	7 964,62	7 964,62	7 964,62
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
4	Годовой объем потребления воды организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
5	Годовой объем потребления газа организацией, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
6	Объем потребления ЭЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВт. ч	6 598,03	7 964,62	7 964,62	7 964,62	7 964,62
7	Объем потребления ТЭ, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
8	Объем потребления воды, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
9	Объем потребления природного газа, в том числе на собственные, производственные и хозяйственные нужды, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

10	Общий объем освоения по всем мероприятиям программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	млн. руб.							
11	Объем освоения внебюджетных средств, используемых для мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	млн. руб.							
12	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	-	-	-	-	-	-	-
13	Общее число объектов электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства	у.е.	-	-	-	-	-	-	-
14	Объекты электросетевого / теплосетевого / теплоэнергетического / энергетического хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	-	-	-	-	-	-	-
15	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	MВт	82,51	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
16	Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	19,07	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32
17	Общий объем ЭЭ, передаваемой по распределительным сетям (отпускаемой в сеть)	тыс. кВт. ч	131 207,43	194 015,84	194 015,84	194 015,84	194 015,84	194 015,84	194 015,84
18	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВт. ч	603,45	568,11	568,11	568,11	568,11	568,11	568,11
19	Объем потерь ТЭ при ее передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
20	Объем ЭЭ, используемый при передаче ТЭ	тыс. кВт. ч	-	-	-	-	-	-	-
21	Объем производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. кВт ч	-	-	-	-	-	-	-
22	Общий объем электрической энергии, производимой организацией	тыс. кВт ч	137 805,46	201 980,46	201 980,46	201 980,46	201 980,46	201 980,46	201 980,46
23	Объем производства тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Потребление топливно-энергетических ресурсов	тыс. т.у.т.	44,31	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72	66,72
25	Установленная тепловая мощность на начало года	тыс. Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
26	Объем тепловой энергии, производимой организацией	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
27	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией в сеть (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
28	Объем тепловой энергии, отпускаемой организацией потребителям	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-
29	Удельный расход топлива на отпуск ЭЭ **	г.у.т./кВт.ч	337,68	343,90	343,90	343,90	343,90	343,90	343,90
30	Удельный расход топлива на отпуск ТЭ **	кг.у.т./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-
31	Потребление топливно-энергетических ресурсов в стоимостном выражении ***	млн. руб.	1 533,28	2 468,00	2 468,00	2 468,00	2 468,00	2 468,00	2 468,00

32	Доля потребления электроэнергии на собственные нужды	%	4,79	3,94	3,94	3,94	3,94
33	Расход электроэнергии на собственные нужды на производство электроэнергии	%	4,79	3,94	3,94	3,94	3,94
34	Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск тепловой энергии **	кВт ч/Гкал	-	-	-	-	-
35	Удельный расход воды на 1 Гкал тепловой энергии **	куб. м/Гкал	-	-	-	-	-
Дополнительные справочные данные							
36	Объем оказанных услуг (без НДС)	млн. руб.					
37	Годовые затраты на реализацию Программы (без НДС), в том числе	млн. руб.	3,9	124,1	0,0	0,0	0,0
37.1	инвестиционная программа, в т.ч.	млн. руб.	3,9	124,1	0,0	0,0	0,0
	- амортизация	млн. руб.		124,1			
	- прибыль	млн. руб.	3,928				
	- заемные средства	млн. руб.					
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.					
	- прочие	млн. руб.					
37.2.	ремонтный фонд	млн. руб.					
37.3	прочие средства	млн. руб.					